GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/1999

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

12	13330 X	9098	-0-	-4232	-0-	8951	2	147	9	N	134	193	1			321
01	13144 X	12597	-0-	-547	-0-	12305	2	292	9	N	265	362	1			224
02	11564 X	10612	-0-	-952	-0-	10360	2	252	9	N	229	175	1			278
03	12493 X	11519	-0-	-974	-0-	11259	2	260	9	N	236	177	1			337
04	11880 X	10603	-0-	-1277	-0-	10358	2	245	9	N	223	184	1			376
05	12586 X	11254	-0-	-1332	-0-	10995	2	259	9	N	235	189	1			422

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

12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					45
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					45
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					45
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					45
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					45
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					45

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHAMBERS B WELL #: 610 RRCID -> 294413 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8648 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	140	-0-	140	140	108	1	32	2	N	-0-					-0-
04	502	X	362	-0-	-140	-0-	324	1	38	2	N	-0-					-0-
05	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	5731	-0-	-1957	-0-	235	1	5058	2	N	398	193	1			316
							438	9									
01	7688	X	4880	-0-	-2808	-0-	409	1	4146	2	N	295	365	1			246
							325	9									
02	6748	X	4647	-0-	-2101	-0-	370	1	3862	2	N	377	377	1			246
							415	9									
03	7936	X	4883	-0-	-3053	-0-	409	1	4030	2	N	404	380	1			270
							444	9									
04	7680	X	4355	-0-	-3325	-0-	396	1	3653	2	N	278	372	1			176
							306	9									
05	5735	X	4383	-0-	-1352	-0-	409	1	3598	2	N	342	380	1			138
							376	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		887	-0-	887	3392	31	1	845	2	N	10					241
							11	9									
01	0		419	-0-	419	3811	31	1	388	2	N	-0-	195	1			46
02	2800	N	411	-0-	-2389	1422	28	1	352	2	N	28					74
							31	9									
03	2368	N	946	-0-	-1422	-0-	31	1	915	2	N	-0-					74
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	N	7					81
							8	9									
05	465	N	123	-0-	-342	-0-	31	1	92	2	N	-0-					81

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HODGES '42' WELL #: 3HM RRCID -> 276130 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8364 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	2	N	-0-					237
01	434	N	198	-0-	-236	-0-	31	1	167	2	N	-0-					237
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	28	1	118	2	N	-0-					237
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	31	1	103	2	N	-0-					237
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	30	1	70	2	N	-0-					237
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	30	1	157	2	N	20					257
							22	9									

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

12	0		5243	-0-	5243	15242	31	1	5129	2	N	75					305
							83	9									
01	0		4400	-0-	4400	19642	31	1	4296	2	N	66	191	1			180
							73	9									
02	21455	X	1813	-0-	-19642	-0-	18	1	1764	2	N	28					208
							31	9									
03	5084	X	4074	-0-	-1010	-0-	31	1	4008	2	N	32					240
							35	9									
04	4920	X	4702	-0-	-218	-0-	30	1	4640	2	N	29	189	1			80
							32	9									
05	5084	X	3175	-0-	-1909	-0-	30	1	3093	2	N	47					127
							52	9									

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

12	0		2142	-0-	2142	6868	31	1	2098	2	N	12					99
							13	9									
01	0		2225	-0-	2225	9093	31	1	2180	2	N	13					112
							14	9									
02	11068	X	1975	-0-	-9093	-0-	28	1	1889	2	N	53					165
							58	9									
03	2387	X	2177	-0-	-210	-0-	31	1	2089	2	N	52					217
							57	9									
04	2220	X	2034	-0-	-186	-0-	30	1	1991	2	N	12	166	1			63
							13	9									
05	2232	X	1864	-0-	-368	-0-	29	1	1821	2	N	13					76
							14	9									

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

12	0		2706	-0-	2706	8699	31	1	2624	2	N	46					131
							51	9									
01	0		2085	-0-	2085	10784	31	1	2033	2	N	19					150
							21	9									
02	2800	N	2076	-0-	-724	10060	28	1	2022	2	N	24					174
							26	9									
03	3100	N	2255	-0-	-845	9215	31	1	2199	2	N	23					197
							25	9									
04	3000	N	2173	-0-	-827	8388	30	1	2121	2	N	20					217
							22	9									
05	3100	N	1877	-0-	-1223	7165	30	1	1828	2	N	17					234
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	31 35	1 9	2548	2	N	32					201
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	31 22	1 9	2330	2	N	20					221
02	2268	N	2080	-0-	-188	-0-	22 12	1 9	2046	2	N	11					232
03	3100	N	3341	-0-	241	241	31 39	1 9	3271	2	N	35	195	1			72
04	3000	N	3179	-0-	179	420	30 35	1 9	3114	2	N	32					104
05	2822	N	2402	-0-	-420	-0-	31 33	1 9	2338	2	N	30					134

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

12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	31 158	1 9	5044	2	N	144	194	1			226
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	30 184	1 9	5128	2	N	167	191	1			202
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	28 142	1 9	4353	2	N	129	192	1			139
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	30 155	1 9	4274	2	N	141	185	1			95
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	30 145	1 9	3932	2	N	132					227
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	29 167	1 9	4323	2	N	152	189	1			190

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0		388	-0-	388	780	388	2			N	-0-					24
01	0		395	-0-	395	1175	395	2			N	-0-					24
02	1539	N	364	-0-	-1175	-0-	364	2			N	-0-					24
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					24
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	392	2	23	9	N	21					45
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3					48

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

12	0		90	-0-	90	302	90	2			N	-0-					25
01	0		99	-0-	99	401	99	2			N	-0-					25
02	483	N	82	-0-	-401	-0-	82	2			N	-0-					25
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					25
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	47	2	22	9	N	20					45
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	98	2	4	9	N	4					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2611	-0-	2611	3847	2490	2	121	9	N	110	186	1			206
01	0		1344	-0-	1344	5191	1171	2	173	9	N	157					363
02	2800	N	1096	-0-	-1704	3487	939	2	157	9	N	143	191	1			315
03	3100	N	1101	-0-	-1999	1488	972	2	129	9	N	117	178	1			254
04	2513	N	1025	-0-	-1488	-0-	933	2	92	9	N	84	180	1			158
05	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	946	2	176	9	N	160					318

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

12	0		3166	-0-	3166	9913	2869	2	297	9	N	270	372	1			172
01	0		2686	-0-	2686	12599	2535	2	151	9	N	137	179	1			130
02	16342	X	3743	-0-	-12599	-0-	3486	2	257	9	N	234	183	1			181
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3564	2	389	9	N	354	192	1			343
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3014	2	276	9	N	251	363	1			231
05	4154	X	3388	-0-	-766	-0-	3150	2	238	9	N	216	180	1			267

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

12	0		7360	-0-	7360	27845	335	1	7001	2	N	22					208
							24	9									
01	0		8333	-0-	8333	36178	335	1	7897	2	N	92					300
							101	9									
02	45243	X	9065	-0-	-36178	-0-	302	1	8751	2	N	11	186	1			125
							12	9									
03	11005	X	10878	-0-	-127	-0-	335	1	10460	2	N	75					200
							83	9									
04	10650	X	10138	-0-	-512	-0-	324	1	9757	2	N	52	176	1			76
							57	9									
05	10044	X	9854	-0-	-190	-0-	9795	2	59	9	N	54					130

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

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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

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

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

12	0		212	-0-	212	2284	13	2	199	9	N	181	198	1			90
01	2284	X	-0-	-0-	-2284	-0-					N	268	198	1			160
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	219	173	1			206
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	250	381	1			75
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	194	176	1			93
05	217	X	158	-0-	-59	-0-	39	2	119	9	N	108	93	1			108

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 266041 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7434 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2872	X	1990	-0-	-882	-0-	1573	2	417	9	N	379	171	1			616
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	2509	2	834	9	N	758	862	1			512
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2043	2	548	9	N	498	521	1			489
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	2483	2	589	9	N	535	509	1			515
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2329	2	540	9	N	491	516	1			490
*05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2260	2	458	9	N	416	355	1			551

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

12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	2762	2	326	9	N	296	364	1			318
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3235	2	292	9	N	265	187	1			396
02	1904	X	1199	-0-	-705	-0-	955	2	244	9	N	222	372	1			246
03	2108	X	1063	-0-	-1045	-0-	843	2	220	9	N	200	202	1			244
04	2040	X	889	-0-	-1151	-0-	716	2	173	9	N	157	173	1			228
05	2108	X	1430	-0-	-678	-0-	1134	2	296	9	N	269	366	1			131

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

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

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

12	744	N	428	-0-	-316	-0-	415	2	13	9	Y	12					55
01	744	N	586	-0-	-158	-0-	568	2	18	9	Y	16	1	8			70
02	672	N	390	-0-	-282	-0-	380	2	10	9	Y	9	1	8			78
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	473	2	14	9	Y	13	1	8			90
04	570	N	327	-0-	-243	-0-	327	2			Y	-0-					90
05	434	N	263	-0-	-171	-0-	246	2	17	9	Y	15					105

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

12	0		659	-0-	659	2078	656	2	3	9	Y	3					18
01	2748	N	670	-0-	-2078	-0-	668	2	2	9	Y	2					20
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	713	2	29	9	Y	26	1	8			45
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	752	2	1	9	Y	1	1	8			45
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1	1	8			45
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	803	2	13	9	Y	12					57

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

12	0		67	-0-	67	516	63	2	4	9	Y	4					32
01	0		245	-0-	245	761	245	2			Y	-0-					32
02	963	N	202	-0-	-761	-0-	201	2	1	9	Y	1					33
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					33
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			Y	-0-					33
05	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	2			Y	-0-					33

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	988	-0-	-66	-0-	988	2			Y	-0-					99
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	Y	1	1	8			99
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	981	2	1	9	Y	1	1	8			99
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	1	9	Y	1	1	8			99
04	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	1001	2	2	9	Y	2	2	8			99
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1015	2	119	9	Y	108					207

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1131	-0-	1131	1131	1127	2	4	9	Y	4					88
01	0	935	-0-	935	2066	934	2	1	9	Y	1	1	8			88
02	2800 N	1270	-0-	-1530	536	1269	2	1	9	Y	1	1	8			88
03	1834 N	1298	-0-	-536	-0-	1297	2	1	9	Y	1	1	8			88
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1268	2	6	9	Y	5	2	8			91
*05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1298	2	147	9	Y	134	176	1			49

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	996	-0-	996	3352	996	2			Y	-0-					48
01	3100 N	991	-0-	-2109	1243	990	2	1	9	Y	1	1	8			48
02	2429 N	1186	-0-	-1243	-0-	1184	2	2	9	Y	2	2	8			48
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1225	2	2	9	Y	2	2	8			48
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1149	2	4	9	Y	4	2	8			50
05	1240 N	964	-0-	-276	-0-	964	2			Y	-0-					50

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	573	-0-	-47	-0-	572	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	523	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1140	-0-	1140	3744	1027	2	113	9	Y	103					141
01	0	1151	-0-	1151	4895	1143	2	8	9	Y	7	1	8			147
02	2800 N	1369	-0-	-1431	3464	1367	2	2	9	Y	2	2	8			147
03	3100 N	1205	-0-	-1895	1569	1203	2	2	9	Y	2	2	8			147
04	2667 N	1098	-0-	-1569	-0-	1096	2	2	9	Y	2	2	8			147
*05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					65

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		465	-0-	465	1274	465	2			Y	-0-					32
01	0		485	-0-	485	1759	7	1	478	2	Y	-0-					32
02	2134	N	375	-0-	-1759	-0-	14	1	361	2	Y	-0-					32
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					32
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	4	1	512	2	Y	-0-					32
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	4	1	438	2	Y	13					45
							14	9									

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

12	744	N	505	-0-	-239	-0-	5	1	500	2	Y	-0-					165
01	589	N	469	-0-	-120	-0-	465	2	4	9	Y	4					169
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	24	1	402	2	Y	8					177
							9	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	949	2	21	9	Y	19					196
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	847	2	7	9	Y	6	2	8			200
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	933	2	10	9	Y	9					209

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

12	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1299	2	23	9	Y	21	1	8			212
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1420	2	29	9	Y	26	181	1	2	8	55
02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	1155	2	12	9	Y	11	1	8			65
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1449	2	32	9	Y	29	2	8			92
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1277	2	25	9	Y	23	3	8			112
05	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1274	2	26	9	Y	24	1	8			135

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	0		1354	-0-	1354	2978	1353	2	1	9	Y	1	1	8			27
01	0		833	-0-	833	3811	830	2	3	9	Y	3	3	8			27
02	2800	N	709	-0-	-2091	1720	697	2	12	9	Y	11	4	8			34
03	2876	N	1156	-0-	-1720	-0-	1150	2	6	9	Y	5	4	8			35
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1081	2	10	9	Y	9	5	8			39
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	981	2	18	9	Y	16	1	8			54

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

12	0		2616	-0-	2616	8167	2609	2	7	9	Y	6	1	8			163
01	0		2685	-0-	2685	10852	2677	2	8	9	Y	7	3	8			167
02	2800	N	2276	-0-	-524	10328	2258	2	18	9	Y	16	3	8			180
03	3100	N	5	-0-	-3095	7233	4	2	1	9	Y	1	1	8			180
04	3000	N	24	-0-	-2976	4257	24	2			Y	-0-					180
*05	3100	N	175	-0-	-2925	1332	175	2			Y	-0-					180

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		887	-0-	887	3678	886	2	1	9	Y	1	1	8			89
01	0		934	-0-	934	4612	886	2	48	9	Y	44	1	8			132
02	2800	N	985	-0-	-1815	2797	927	2	58	9	Y	53	1	8			184
03	3100	N	909	-0-	-2191	606	885	2	24	9	Y	22	2	8			204
04	1538	N	932	-0-	-606	-0-	919	2	13	9	Y	12	2	8			214
05	1085	N	911	-0-	-174	-0-	875	2	36	9	Y	33	184	1	1	8	62

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

12	4557	X	4324	-0-	-233	-0-	4266	2	58	9	Y	53	190	1	1	8	86
01	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	4344	2	31	9	Y	28	2	8			112
02	4116	X	3099	-0-	-1017	-0-	3024	2	75	9	Y	68	1	8			179
03	4557	X	3880	-0-	-677	-0-	3854	2	26	9	Y	24	1	8			202
04	4380	X	3276	-0-	-1104	-0-	3228	2	48	9	Y	44	161	1	1	8	84
05	4371	X	4044	-0-	-327	-0-	3992	2	52	9	Y	47					131

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

12	0		1868	-0-	1868	1868	257	1	1611	2	Y	-0-					119
01	5995	X	4127	-0-	-1868	-0-	203	1	3814	2	Y	100	4	8			215
							110	9									
02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	331	1	3433	2	Y	30					245
							33	9									
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	320	1	3502	2	Y	35	163	1			117
							39	9									
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	239	1	3565	2	Y	29	3	8			143
							32	9									
*05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	248	1	3683	2	Y	22					165
							24	9									

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

12	0		1278	-0-	1278	4656	1278	2			Y	-0-					77
01	0		1628	-0-	1628	6284	1596	2	32	9	Y	29	5	8			101
02	7793	X	1509	-0-	-6284	-0-	43	1	1447	2	Y	17					118
							19	9									
03	1736	X	1140	-0-	-596	-0-	1122	2	18	9	Y	16					134
04	1650	X	1383	-0-	-267	-0-	5	1	1349	2	Y	26	1	8			159
							29	9									
*05	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	1907	2	102	9	Y	93	179	1			73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4696	-0-	-698	-0-	31	1	4665	2	Y	-0-					112
01	5394	X	5333	-0-	-61	-0-	35	1	5297	2	Y	1	1	8			112
							1	9									
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	31	1	4928	2	Y	18					130
							20	9									
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	18	1	5671	2	Y	17					147
							19	9									
04	5160	X	4740	-0-	-420	-0-	4698	2	42	9	Y	38	158	1	2	8	25
05	5394	X	5013	-0-	-381	-0-	4929	2	84	9	Y	76					101

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

12	0		2089	-0-	2089	11740	78	1	1981	2	Y	27	181	1			86
							30	9									
01	0		4441	-0-	4441	16181	85	1	4290	2	Y	60	2	8			144
							66	9									
02	18082	X	1901	-0-	-16181	-0-	90	1	1808	2	Y	3					147
							3	9									
03	4991	X	4611	-0-	-380	-0-	54	1	4480	2	Y	70					217
							77	9									
04	4830	X	4718	-0-	-112	-0-	192	1	4508	2	Y	16	173	1	5	8	55
							18	9									
05	4433	X	4420	-0-	-13	-0-	236	1	4163	2	Y	19					74
							21	9									

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

12	5766	X	5065	-0-	-701	-0-	4992	2	73	9	N	66	1	8			233
01	5487	X	5005	-0-	-482	-0-	4951	2	54	9	N	49	175	1	3	8	104
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4853	2	98	9	N	89	2	8			191
03	5456	X	5058	-0-	-398	-0-	4983	2	75	9	N	68	177	1	3	8	79
04	5010	X	4865	-0-	-145	-0-	16	1	4783	2	N	60	3	8			136
							66	9									
05	5487	X	5358	-0-	-129	-0-	248	1	5041	2	N	63	1	8			198
							69	9									

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

12	7843	X	7827	-0-	-16	-0-	7758	2	69	9	N	63	1	8			152
01	7595	X	7400	-0-	-195	-0-	7295	2	105	9	N	95	171	1	1	8	75
02	6664	X	6391	-0-	-273	-0-	6316	2	75	9	N	68	1	8			142
03	7812	X	6774	-0-	-1038	-0-	6732	2	42	9	N	38	162	1	1	8	17
04	7560	X	6824	-0-	-736	-0-	6781	2	43	9	N	39	1	8			55
05	7812	X	7545	-0-	-267	-0-	7483	2	62	9	N	56	1	8			110

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

12	9269	X	8750	-0-	-519	-0-	8636	2	114	9	N	104	4	8			194
01	9269	X	8399	-0-	-870	-0-	8296	2	103	9	N	94	183	1	11	8	94
02	8372	X	7780	-0-	-592	-0-	7696	2	84	9	N	76	10	8			160
03	8897	X	8314	-0-	-583	-0-	8212	2	102	9	N	93	177	1	9	8	67
04	8610	X	8335	-0-	-275	-0-	8237	2	98	9	N	89	16	8			140
05	8742	X	8620	-0-	-122	-0-	8519	2	101	9	N	92	171	1	4	8	57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3758	-0-	-644	-0-	314	1	3343	2	Y	92					185
							101	9									
01	4402	X	4058	-0-	-344	-0-	321	1	3673	2	Y	58	1	8			242
							64	9									
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	318	1	6049	2	Y	22					264
							24	9									
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	316	1	6669	2	Y	74	178	1			160
							81	9									
04	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	213	1	5818	2	Y	60	1	8			219
							66	9									
05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	247	1	6635	2	Y	46	181	1			84
							51	9									

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

12	0		976	-0-	976	3190	94	1	845	2	Y	34	176	1			43
							37	9									
01	0		1066	-0-	1066	4256	108	1	881	2	Y	70	1	8			112
							77	9									
02	2800	N	1141	-0-	-1659	2597	90	1	1039	2	Y	11					123
							12	9									
03	3100	N	1126	-0-	-1974	623	50	1	1076	2	Y	-0-					123
04	1701	N	1078	-0-	-623	-0-	1048	2	30	9	Y	27	1	8			149
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	4	1	1113	2	Y	26	165	1			10
							29	9									

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

12	0		3988	-0-	3988	15440	3805	2	183	9	Y	166	182	1	2	8	50
01	0		3473	-0-	3473	18913	3421	2	52	9	Y	47	7	8			90
02	22617	X	3704	-0-	-18913	-0-	3562	2	142	9	Y	129	182	1	7	8	30
03	3813	X	3604	-0-	-209	-0-	3591	2	13	9	Y	12	5	8			37
04	3690	X	3625	-0-	-65	-0-	3514	2	111	9	Y	101	8	8			130
05	3813	X	3811	-0-	-2	-0-	3660	2	151	9	Y	137	177	1	2	8	88

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

12	0		1230	-0-	1230	3221	1149	2	81	9	Y	74					162
01	0		1100	-0-	1100	4321	1031	2	69	9	Y	63	3	8			222
02	2800	N	774	-0-	-2026	2295	11	1	734	2	Y	26					248
							29	9									
03	3100	N	1707	-0-	-1393	902	1660	2	47	9	Y	43	181	1			110
04	2308	N	1406	-0-	-902	-0-	1356	2	50	9	Y	45	3	8			152
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1441	2	47	9	Y	43					195

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

12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					43
01	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1033	2	30	9	N	27	1	8			69
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	984	2	76	9	N	69	1	8			137
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1078	2	2	9	N	2	1	8			138
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1010	2	2	9	N	2	2	8			138
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1092	2	105	9	N	95	170	1			63

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
AITKENHEAD WELL #: 4020H RRCID -> 272829 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11699 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5384	2	53	9	Y	48					185
01	5270	X	5218	-0-	-52	-0-	5113	2	105	9	Y	95	160	1	5	8	115
02	4760	X	4549	-0-	-211	-0-	4492	2	57	9	Y	52					167
03	5270	X	5225	-0-	-45	-0-	5197	2	28	9	Y	25					192
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5265	2	13	9	Y	12	174	1	7	8	23
05	5270	X	5265	-0-	-5	-0-	5193	2	72	9	Y	65					88

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

12	2201	N	2049	-0-	-152	-0-	943	1	971	2	N	123	171	1	2	8	171
							135	9									
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	1017	1	1264	2	N	138	185	1	7	8	117
							152	9									
02	2100	N	1541	-0-	-559	-0-	919	1	502	2	N	109	7	8			219
							120	9									
03	2046	N	1782	-0-	-264	-0-	666	1	1027	2	N	81	171	1	4	8	125
							89	9									
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	990	1	1288	2	N	111	6	8			230
							122	9									
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	984	1	898	2	N	20	172	1	1	8	77
							22	9									

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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-					-0-

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

12	0		557	-0-	557	1111	546	2	11	9	N	10					117
01	0		475	-0-	475	1586	466	2	9	9	N	8					125
02	2068	N	482	-0-	-1586	-0-	469	2	13	9	N	12					137
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	576	2	14	9	N	13					150
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	549	2	10	9	N	9					159
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1					160

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

12	0		407	-0-	407	1278	407	2			N	-0-					17
01	0		387	-0-	387	1665	387	2			N	-0-					17
02	2002	N	337	-0-	-1665	-0-	337	2			N	-0-					17
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					17
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					17
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					17

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

12	0		475	-0-	475	1560	475	2			N	-0-					122
01	0		458	-0-	458	2018	458	2			N	-0-					122
02	2381	N	363	-0-	-2018	-0-	363	2			N	-0-					122
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					122
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					122
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					122

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

12	0		581	-0-	581	1442	581	2			N	-0-					29
01	0		404	-0-	404	1846	404	2			N	-0-					29
02	2165	N	319	-0-	-1846	-0-	319	2			N	-0-					29
03	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-					29
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-					29
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					29

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

12	0		475	-0-	475	1738	475	2			N	-0-					57
01	0		606	-0-	606	2344	606	2			N	-0-					57
02	2735	N	391	-0-	-2344	-0-	391	2			N	-0-					57
03	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	2			N	-0-					57
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					57
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					57

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

12	0		877	-0-	877	2729	877	2			N	-0-					137
01	0		846	-0-	846	3575	846	2			N	-0-					137
02	2800	N	516	-0-	-2284	1291	516	2			N	-0-					137
03	1647	N	356	-0-	-1291	-0-	356	2			N	-0-					137
04	810	N	553	-0-	-257	-0-	553	2			N	-0-					137
05	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					137

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

12	0		629	-0-	629	2085	629	2			N	-0-					128
01	0		673	-0-	673	2758	673	2			N	-0-					128
02	2800	N	465	-0-	-2335	423	465	2			N	-0-					128
03	1058	N	635	-0-	-423	-0-	635	2			N	-0-					128
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					128
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					128

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

12	0		3457	-0-	3457	7765	3457	2			N	-0-					103
01	0		2690	-0-	2690	10455	2690	2			N	-0-					103
02	13092	X	2637	-0-	-10455	-0-	2637	2			N	-0-					103
03	3472	X	2762	-0-	-710	-0-	2762	2			N	-0-					103
04	3360	X	2551	-0-	-809	-0-	2551	2			N	-0-					103
05	3472	X	3183	-0-	-289	-0-	3138	2	45	9	N	41					144

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			66

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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

12	0	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					61
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

12	5363 X	3073	-0-	-2290	-0-	3036	2	37	9	N	34					283
01	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4107	2	22	9	N	20					303
02	4956 X	3763	-0-	-1193	-0-	3763	2			N	-0-					303
03	5239 X	4207	-0-	-1032	-0-	4207	2			N	-0-					303
04	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					303
05	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5614	2	2	9	N	2					305

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

12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3330	2	62	9	N	56					277
01	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9	N	10					287
02	1988 X	1404	-0-	-584	-0-	1368	2	36	9	N	33	181	1			139
03	2294 X	649	-0-	-1645	-0-	638	2	11	9	N	10					149
04	3150 X	1248	-0-	-1902	-0-	1231	2	17	9	N	15					164
05	3255 X	19	-0-	-3236	-0-	4	2	15	9	N	14					178

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

12	4464 X	4438	-0-	-26	-0-	4358	2	80	9	N	73					313
01	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4065	2	78	9	N	71	173	1			211
02	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4315	2	103	9	N	94					305
03	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4526	2	129	9	N	117	188	1			234
04	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4358	2	91	9	N	83	192	1			125
05	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4402	2	141	9	N	128	161	1			92

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARKER 19 WELL #: 3H RRCID -> 259615 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12402 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					317
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					317
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317

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

12	3379	X	2294	-0-	-1085	-0-	2266	2	28	9	N	25					317
01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2507	2	33	9	N	30	177	1			170
02	2884	X	2008	-0-	-876	-0-	1976	2	32	9	N	29					199
03	3782	X	1395	-0-	-2387	-0-	1384	2	11	9	N	10					209
04	2430	X	1476	-0-	-954	-0-	1459	2	17	9	N	15					224
05	2542	X	2271	-0-	-271	-0-	2224	2	47	9	N	43					267

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

12	6727	X	5164	-0-	-1563	-0-	5081	2	83	9	N	75					313
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4515	2	41	9	N	37	191	1			159
02	5908	X	4545	-0-	-1363	-0-	4508	2	37	9	N	34					193
03	4991	X	4011	-0-	-980	-0-	4000	2	11	9	N	10					203
04	5010	X	4397	-0-	-613	-0-	4358	2	39	9	N	35					238
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5208	2	35	9	N	32					270

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

12	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8906	2	94	9	N	85	187	1			238
01	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9386	2	75	9	N	68					306
02	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6668	2	50	9	N	45					351
03	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7244	2	14	9	N	13					364
04	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12030	2	135	9	N	123	184	1			303
05	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12220	2	24	9	N	22	188	1			137

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

12	10416	X	9932	-0-	-484	-0-	9860	2	72	9	N	65					261
01	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9203	2	184	9	N	167	192	1			236
02	9604	X	9073	-0-	-531	-0-	8986	2	87	9	N	79					315
03	10695	X	7096	-0-	-3599	-0-	7023	2	73	9	N	66	186	1			195
04	10230	X	8881	-0-	-1349	-0-	8783	2	98	9	N	89					284
05	9920	X	8994	-0-	-926	-0-	8926	2	68	9	N	62					346

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

12	7254	X	6830	-0-	-424	-0-	6741	2	89	9	N	81					302
01	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6645	2	176	9	N	160	191	1			271
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6025	2	122	9	N	111	187	1			195
03	7068	X	6710	-0-	-358	-0-	6583	2	127	9	N	115					310
04	6600	X	6281	-0-	-319	-0-	6156	2	125	9	N	114	174	1			250
05	6820	X	6678	-0-	-142	-0-	6523	2	155	9	N	141	179	1			212

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

12	3286	X	2080	-0-	-1206	-0-	2041	2	39	9	N	35					159
01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2742	2	50	9	N	45					204
02	3080	X	2347	-0-	-733	-0-	2297	2	50	9	N	45					249
03	3410	X	2652	-0-	-758	-0-	2622	2	30	9	N	27					276
04	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	2896	2	81	9	N	74	161	1			189
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3018	2	94	9	N	85					279

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DONALDSON-ALLISON WELL #: 5017H RRCID -> 263462 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11973 - 16289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1681	-0-	-334	-0-	1618	2	63	9	N	57					330
01	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1600	2	17	9	N	15					345
02	1820	X	1460	-0-	-360	-0-	1460	2			N	-0-					345
03	1984	X	1509	-0-	-475	-0-	1509	2			N	-0-					345
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					345
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					345

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	4456	-0-	-1558	-0-	4389	2	67	9	N	61					305
01	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5266	2	31	9	N	28					333
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					333
03	5363	X	5287	-0-	-76	-0-	5287	2			N	-0-					333
04	5190	X	3951	-0-	-1239	-0-	3951	2			N	-0-					333
05	5301	X	2717	-0-	-2584	-0-	2715	2	2	9	N	2					335

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	6775	2	364	9	N	331	191	1			352
01	7099	X	5927	-0-	-1172	-0-	5595	2	332	9	N	302	181	1			473
02	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7266	2	237	9	N	215	371	1			317
03	7595	X	7548	-0-	-47	-0-	7383	2	165	9	N	150					467
04	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7016	2	209	9	N	190	384	1			273
05	7130	X	6855	-0-	-275	-0-	6712	2	143	9	N	130					403

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6239	2	48	9	N	44					181
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5478	2	20	9	N	18					199
02	4788	X	3264	-0-	-1524	-0-	3258	2	6	9	N	5					204
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4907	2	39	9	N	35					239
04	6090	X	5786	-0-	-304	-0-	5725	2	61	9	N	55					294
05	6293	X	5322	-0-	-971	-0-	5283	2	39	9	N	35	186	1			143

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
LEE WELL #: 105 RRCID -> 210589 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 14974 PERF.11843 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	4586	-0-	-2203	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5088	-0-	-1701	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4538	-0-	-782	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4995	-0-	-709	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4951	-0-	-659	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1440	2	2	9	N	2					75
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1710	2	26	9	N	24					99
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5					104
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1598	2	6	9	N	5					109
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	2	3	9	N	3	72	1			40
05	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	1613	2	11	9	N	10					50

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC 040570
B & H SWD WELL #: 1 RRCID -> 263447 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4310 - 6355

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

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

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

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	4030 X	3530	-0-	-500	-0-	3530	2			N	-0-			49
01	4030 X	3726	-0-	-304	-0-	3726	2			N	-0-			49
02	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	7	1	3727	2	N	-0-			49
03	4030 X	3453	-0-	-577	-0-	3453	2			N	-0-			49
04	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-			49
05	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-			49

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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG TRUST WELL #: 104 RRCID -> 108206 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14327 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4910	-0-	-701	-0-	94	1	4816	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5489	-0-	-122	-0-	112	1	5376	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5068	X	4430	-0-	-638	-0-	97	1	4333	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	5520	-0-	-29	-0-	65	1	5455	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	5184	-0-	-186	-0-	5183	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	5487	X	5371	-0-	-116	-0-	5371	2			Y	-0-					-0-

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

12	1550	N	1132	-0-	-418	-0-	32	1	1100	2	Y	-0-					7
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	62	1	1731	2	Y	-0-					7
02	2800	N	2841	-0-	41	41	60	1	2781	2	Y	-0-					7
03	2053	N	2012	-0-	-41	-0-	14	1	1998	2	Y	-0-					7
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					7
05	2418	X	1626	-0-	-792	-0-	1626	2			Y	-0-					7

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

12	5394	X	2993	-0-	-2401	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	1227	-0-	-4167	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	283	-0-	-4589	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
04	4860	X	2	-0-	-4858	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

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

12	0		6	-0-	6	155	6	2			N	-0-					62
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					62
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					62
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					62
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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

12	0		1778	-0-	1778	5771	1778	2			N	-0-					23
01	3100	N	1926	-0-	-1174	4597	1926	2			N	-0-					23
02	2800	N	1100	-0-	-1700	2897	1098	2	2	9	N	2					25
03	3100	N	2955	-0-	-145	2752	2955	2			N	-0-					25
04	3000	N	3306	-0-	306	3058	3306	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3058					N	NO RPT					25

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

12	0		2706	-0-	2706	7901	2706	2			N	-0-					-0-
01	0		2670	-0-	2670	10571	2669	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2800	N	1807	-0-	-993	9578	4	1	1803	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3032	-0-	-68	9510	3032	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1791	-0-	-1209	8301	1790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100	N	1195	-0-	-1905	6396	1195	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2832	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	9092	-0-	-208	-0-	32	1	9060	2	Y	-0-					-0-
01	9300	X	8004	-0-	-1296	-0-	35	1	7967	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	8400	X	5382	-0-	-3018	-0-	30	1	5352	2	Y	-0-					-0-
03	9083	X	8382	-0-	-701	-0-	18	1	8364	2	Y	-0-					-0-
04	8790	X	8777	-0-	-13	-0-	8776	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	9083	X	8837	-0-	-246	-0-	8837	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7953	-0-	7953	27345	7953	2			N	-0-					-0-
01	0		8358	-0-	8358	35703	8356	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	43427	X	7724	-0-	-35703	-0-	7723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9889	X	8186	-0-	-1703	-0-	8185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9570	X	4673	-0-	-4897	-0-	8	1	4664	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8556	X	32	-0-	-8524	-0-	32	1			N	-0-					-0-

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

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER 50/50, LLC 100570
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6250

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0		8239	-0-	8239	16766	713	1	7526	2	N	-0-					-0-
01	0		9010	-0-	9010	25776	713	1	8297	2	N	-0-					-0-
02	33825	X	8049	-0-	-25776	-0-	644	1	7405	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	9099	-0-	-263	-0-	713	1	8386	2	N	-0-					-0-
04	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	690	1	8225	2	N	-0-					-0-
*05	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	713	1	8556	2	N	-0-					-0-

806 OPERATING LLC 811997
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070

12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

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

12	3100	N	4130	-0-	1030	2322	4130	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4386	-0-	1286	3608	4386	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2972	-0-	172	3780	2972	2			N	-0-					-0-
03	8006	X	4226	-0-	-3780	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
*05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2023 - WELL PLUGGED 05/04/23

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

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

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

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

ALLISON-BRITT (12350) 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRITT 9 WELL #: 1 RRCID -> 237639 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590

12	1209 N	968	-0-	-241	-0-	31	1	937	2	Y	-0-					31
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	112	1	1105	2	Y	3	3	8			31
						3	9									
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	101	1	968	2	Y	-0-					31
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	58	1	991	2	Y	3					34
						3	9									
04	1170 N	1008	-0-	-162	-0-	1005	2	3	9	Y	3	3	8			34
05	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			Y	-0-					34

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

12	2325 N	1610	-0-	-715	-0-	31	1	1551	2	N	25					45
						28	9									
01	2325 N	1713	-0-	-612	-0-	99	1	1555	2	N	54	1	8			98
						59	9									
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	90	1	1348	2	N	10					108
						11	9									
03	1612 N	1289	-0-	-323	-0-	58	1	1231	2	N	-0-					108
04	1650 N	1362	-0-	-288	-0-	1359	2	3	9	N	3	3	8			108
05	1612 N	1520	-0-	-92	-0-	1465	2	55	9	N	50					158

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

12	0	655	-0-	655	655	655	2			N	-0-					15
01	0	-0-	-0-	-0-	655					N	-0-					15
02	1203 N	548	-0-	-655	-0-	385	2	163	9	N	148	154	1			9
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					9

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

12	0	135	-0-	135	432	135	2			N	-0-					23
01	0	136	-0-	136	568	136	2			N	-0-					23
02	683 N	115	-0-	-568	-0-	115	2			N	-0-					23
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					23
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					23
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					23

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0	1536	-0-	1536	6169	1532	2	4	9	N	4					79
01	0	873	-0-	873	7042	873	2			N	-0-					79
02	2800 N	798	-0-	-2002	5040	798	2			N	-0-					79
03	3100 N	907	-0-	-2193	2847	907	2			N	-0-					79
04	3000 N	628	-0-	-2372	475	628	2			N	-0-					79
05	3100 N	4846	-0-	1746	2221	4818	2	28	9	N	25					104

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

12	0	451	-0-	451	1245	430	2	21	9	N	19					82
01	0	364	-0-	364	1609	328	2	36	9	N	33					115
02	1856 N	247	-0-	-1609	-0-	171	2	76	9	N	69	152	1			32
03	279 N	61	-0-	-218	-0-	47	2	14	9	N	13					45
04	270 N	95	-0-	-175	-0-	75	2	20	9	N	18					63
05	279 N	80	-0-	-199	-0-	61	2	19	9	N	17	58	1			22

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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 3 RRCID -> 209432 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11941 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		99	-0-	99	332	99	2			N	-0-					72
01	0		108	-0-	108	440	108	2			N	-0-					72
02	528	N	88	-0-	-440	-0-	88	2			N	-0-					72
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					72
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					72
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7935	-0-	7935	29077	7795	2	140	9	N	127	188	1			108
01	0		14251	-0-	14251	43328	14099	2	152	9	N	138					246
02	54426	X	11098	-0-	-43328	-0-	10874	2	224	9	N	204	386	1			64
03	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11830	2	84	9	N	76					140
04	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	10933	2	142	9	N	129	182	1			87
05	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8264	2	62	9	N	56					143

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		735	-0-	735	2434	735	2			N	-0-					27
01	0		626	-0-	626	3060	626	2			N	-0-					27
02	2800	N	567	-0-	-2233	827	567	2			N	-0-					27
03	1444	N	617	-0-	-827	-0-	617	2			N	-0-					27
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	586	2	256	9	N	233	193	1			67
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1724	-0-	1724	5576	1715	2	9	9	N	8					229
01	0		1721	-0-	1721	7297	1720	2	1	9	N	1	167	1			63
02	2800	N	1723	-0-	-1077	6220	1711	2	12	9	N	11					74
03	3100	N	1952	-0-	-1148	5072	1933	2	19	9	N	17					91
04	3000	N	1890	-0-	-1110	3962	1880	2	10	9	N	9	67	1			33
05	3100	N	1960	-0-	-1140	2822	1957	2	3	9	N	3					36

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT -3- WELL #: 1H RRCID -> 280787 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13181 - 17966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		9684	-0-	9684	33408	9560	2	124	9	N	113					337
01	0		11778	-0-	11778	45186	11561	2	217	9	N	197	186	1			348
02	54948	X	9762	-0-	-45186	-0-	9605	2	157	9	N	143	182	1			309
03	12090	X	11269	-0-	-821	-0-	11060	2	209	9	N	190	348	1			151
04	11610	X	10299	-0-	-1311	-0-	10113	2	186	9	N	169	173	1			147
05	11780	X	10424	-0-	-1356	-0-	10246	2	178	9	N	162	57	1			252

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

12	0		5648	-0-	5648	15214	5197	2	451	9	N	410	191	1			351
01	0		4912	-0-	4912	20126	4754	2	158	9	N	144	196	1			299
02	24407	X	4281	-0-	-20126	-0-	4143	2	138	9	N	125	163	1			261
03	5642	X	5352	-0-	-290	-0-	5286	2	66	9	N	60	190	1			131
04	5460	X	5197	-0-	-263	-0-	4898	2	299	9	N	272	164	1			239
05	5642	X	5238	-0-	-404	-0-	5062	2	176	9	N	160	164	1			235

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

12	0		4010	-0-	4010	11854	474	1	3525	2	N	10					69
							11	9									
01	0		2879	-0-	2879	14733	482	1	2329	2	N	62					131
							68	9									
02	17320	X	2587	-0-	-14733	-0-	454	1	2048	2	N	77					208
							85	9									
03	4247	X	4183	-0-	-64	-0-	595	1	3481	2	N	97	187	1			118
							107	9									
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	560	1	3664	2	N	111					229
							122	9									
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	459	1	3651	2	N	97	154	1			172
							107	9									

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

12	0		8987	-0-	8987	26738	8813	2	174	9	N	158	198	1			213
01	0		8801	-0-	8801	35539	8585	2	216	9	N	196	195	1			214
02	43138	X	7599	-0-	-35539	-0-	7434	2	165	9	N	150	194	1			170
03	9455	X	8521	-0-	-934	-0-	8322	2	199	9	N	181	191	1			160
04	8700	X	8081	-0-	-619	-0-	7894	2	187	9	N	170	181	1			149
05	8990	X	8249	-0-	-741	-0-	8077	2	172	9	N	156	193	1			112

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

12	0		12991	-0-	12991	413521	12789	2	202	9	N	184					303
01	0		12661	-0-	12661	426182	12413	2	248	9	N	225	186	1			342
02	0	W	11335	-0-	11335	437517	11089	2	246	9	N	224	194	1			372
03	0	W	12303	-0-	12303	449820	12091	2	212	9	N	193	361	1			204
04	0	W	11890	-0-	11890	461710	11680	2	210	9	N	191	183	1			212
05	0	W	12173	-0-	12173	473883	11965	2	208	9	N	189	187	1			214

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

12	0		136	-0-	136	714	133	2	3	9	N	3					110
01	714	N	-0-	-0-	-714	-0-					N	-0-					110
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					110
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					112
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					112
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	230	2	15	9	N	14					126

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ELMORE 32 WELL #: 2 RRCID -> 197655 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12130 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	3715	-0-	3715	11948	3676	2	39	9	N	35					245
01	3100 N	3538	-0-	438	12386	3517	2	21	9	N	19					264
02	2800 N	3270	-0-	470	12856	3236	2	34	9	N	31					295
03	16371 X	3515	-0-	-12856	-0-	3485	2	30	9	N	27	169	1			153
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3295	2	31	9	N	28					181
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3315	2	10	9	N	9					190

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		963	-0-	963	963	963	2			N	-0-					118
01	1863	N	900	-0-	-963	-0-	900	2			N	-0-					118
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					118
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					118
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					118
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					118

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

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEGG -6- WELL #: 306 RRCID -> 213292 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11959 - 13150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	1308	-0-	1308	5601	1308	2			N	-0-					63
01	3100 N	1308	-0-	-1792	3809	1308	2			N	-0-					63
02	2800 N	1490	-0-	-1310	2499	1490	2			N	-0-					63
03	3100 N	1326	-0-	-1774	725	1326	2			N	-0-					63
04	2151 N	1426	-0-	-725	-0-	1426	2			N	-0-					63
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					63

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

12	0	1799	-0-	1799	12904	1799	2			N	-0-					105
01	3100 N	1764	-0-	-1336	11568	1764	2			N	-0-					105
02	13566 X	1998	-0-	-11568	-0-	1998	2			N	-0-					105
03	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					105
04	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					105
05	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					105

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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					158

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1994	-0-	1994	8511	1961	2	33	9	N	30					226
01	3100 N	3553	-0-	453	8964	3503	2	50	9	N	45					271
02	2800 N	2669	-0-	-131	8833	2659	2	10	9	N	9					280
03	3100 N	2431	-0-	-669	8164	2430	2	1	9	N	1					281
04	3000 N	2556	-0-	-444	7720	2541	2	15	9	N	14					295
05	10233 X	2513	-0-	-7720	-0-	2495	2	18	9	N	16	173	1			138

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1704	-0-	1704	7883	1656	2	48	9	N	44					256
01	3100	N	1650	-0-	-1450	6433	1594	2	56	9	N	51					307
02	2800	N	794	-0-	-2006	4427	777	2	17	9	N	15					322
03	3100	N	820	-0-	-2280	2147	820	2			N	-0-					322
04	3000	N	2346	-0-	-654	1493	2257	2	89	9	N	81	194	1			209
05	3100	N	1914	-0-	-1186	307	1870	2	44	9	N	40					249

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

12	0		-0-	-0-	-0-	2440					N	-0-					23
01	2440	X	-0-	-0-	-2440	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					23
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2183	2	44	9	N	40					63
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2353	2	36	9	N	33					96

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

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					173
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

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

12	12028	X	9430	-0-	-2598	-0-	9036	2	394	9	N	358	191	1			280
01	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14318	2	111	9	N	101	193	1			188
02	10388	X	6676	-0-	-3712	-0-	6593	2	83	9	N	75					263
03	10726	X	6094	-0-	-4632	-0-	5983	2	111	9	N	101	186	1			178
04	9720	X	5639	-0-	-4081	-0-	5566	2	73	9	N	66					244
05	14415	X	5658	-0-	-8757	-0-	5584	2	74	9	N	67	164	1			147

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

12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5422	2	130	9	N	118					271
01	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	5828	2	174	9	N	158	189	1			240
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5386	2	165	9	N	150	188	1			202
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5695	2	155	9	N	141	194	1			149
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4461	2	99	9	N	90	1	1			238
05	4340	X	4339	-0-	-1	-0-	4252	2	87	9	N	79	188	1			129

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

12	11005	X	428	-0-	-10577	-0-	425	2	3	9	N	3					129
01	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					129
02	8232	X	322	-0-	-7910	-0-	319	2	3	9	N	3					132
03	10540	X	538	-0-	-10002	-0-	538	2			N	-0-					132
04	4710	X	549	-0-	-4161	-0-	549	2			N	-0-					132
05	434	X	6	-0-	-428	-0-	6	2			N	-0-					132

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7128	2	134	9	N	122	191	1			586
01	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6595	2	155	9	N	141	193	1			534
02	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6809	2	123	9	N	112	200	1			446
03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6599	2	116	9	N	105	168	1			383
*04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5451	2	98	9	N	89					472
*05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3320	2	30	9	N	27	174	1			325

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9432	2	17	9	N	15					154
01	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11930	2	35	9	N	32					186
02	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11779	2	62	9	N	56					242
03	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11657	2	19	9	N	17					259
04	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11617	2	84	9	N	76					335
05	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12580	2	177	9	N	161	343	1			153

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

12	0		15287	-0-	15287	30731	15196	2	91	9	N	83	15	1			198
01	45836	X	15105	-0-	-30731	-0-	15013	2	92	9	N	84	17	1			265
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	192	1			150
03	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14670	2	102	9	N	93	14	1			229
04	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	14544	2	67	9	N	61	197	1			93
05	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	14986	2	63	9	N	57					150

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

12	6820	X	5721	-0-	-1099	-0-	5429	2	292	9	N	265	382	1			229
01	6045	X	4851	-0-	-1194	-0-	4738	2	113	9	N	103					332
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	4876	2	200	9	N	182	187	1			327
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5378	2	125	9	N	114	179	1			262
04	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5599	2	140	9	N	127	190	1			199
05	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5706	2	143	9	N	130					329

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

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4649	2	194	9	N	176	3	1			308
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3986	2	152	9	N	138	195	1			251
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4013	2	169	9	N	154	192	1			213
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4719	2	208	9	N	189	195	1			207
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4366	2	187	9	N	170	194	1			183
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4170	2	166	9	N	151	192	1			142

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MCMAHAN W 22 SL WELL #: 5H RRCID -> 268075 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14340 - 18272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	3193 X	1401	-0-	-1792	-0-	1387	2	14	9	N	13	1	1			107
01	1240 X	852	-0-	-388	-0-	852	2			N	-0-					107
02	1708 X	713	-0-	-995	-0-	713	2			N	-0-					107
03	1147 X	645	-0-	-502	-0-	645	2			N	-0-					107
04	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3142	2	101	9	N	92					199
05	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4673	2	113	9	N	103	192	1			110

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

12	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3204	2	102	9	N	93	188	1			237
01	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1887	2	99	9	N	90					327
02	3192 X	2814	-0-	-378	-0-	2720	2	94	9	N	85					412
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3364	2	132	9	N	120	187	1			345
04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3134	2	117	9	N	106	179	1			272
05	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6157	2	143	9	N	130	178	1			224

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

12	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					28
01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					28
02	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					28
03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					28
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					28
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

12	14B2 EXT	92	-0-	92	327	92	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	118	-0-	118	445	118	2			N	-0-					-0-
02	539 X	94	-0-	-445	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ALPAR (ST. LOUIS) //CONT.// 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PEARSON WELL #: 6109 RRCID -> 185488 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8084 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1110	-0-	1110	4593	1110	2			N	-0-					109
01	3100	N	1336	-0-	-1764	2829	1336	2			N	-0-					109
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	29					N	-0-					109
03	707	N	678	-0-	-29	-0-	678	2			N	-0-					109
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					109
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					109

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

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

12	0		1672	-0-	1672	4292	1672	3			N	-0-					29
01	0		1342	-0-	1342	5634	1342	3			N	-0-					29
02	2800	N	676	-0-	-2124	3510	676	3			N	-0-					29
03	3100	N	113	-0-	-2987	523	113	3			N	-0-					29
04	1290	N	11	-0-	-1279	-0-	11	3			N	-0-					29
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					29

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	998	R	998	-0-	-0-	-0-	995	2	3	9	N	3					88
01	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1006	2	18	9	N	16	89	1			15
02	965	R	965	-0-	-0-	-0-	943	2	22	9	N	20					35
03	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1111	2	9	9	N	8					43
04	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1125	2	6	9	N	5					48
05	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1188	2	17	9	N	15					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	#	1437	-0-	-20	-0-	1437	2			N	-0-					86
01	1534	R	1534	-0-	-0-	-0-	1506	2	28	9	N	25	101	1			10
02	1428	R	1428	-0-	-0-	-0-	1405	2	23	9	N	21					31
03	1722	R	1722	-0-	-0-	-0-	1707	2	15	9	N	14					45
04	1768	R	1768	-0-	-0-	-0-	1754	2	14	9	N	13					58
05	1833	R	1833	-0-	-0-	-0-	1818	2	15	9	N	14					72

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCFATTER WELL #: 1078 RRCID -> 123738 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8400 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

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

12	0		2509	-0-	2509	5153	2498	2	11	9	N	10					159
01	0		1848	-0-	1848	7001	1847	2	1	9	N	1					160
02	7967	R	966	-0-	-7001	-0-	966	2			N	-0-					160
03	1954	R	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	N	1	109	1			52
04	1841	R	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					52
05	1902	R	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					52

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

12	0		2409	-0-	2409	7459	2395	2	14	9	N	13					105
01	0		2246	-0-	2246	9705	2244	2	2	9	N	2					107
02	12692	R	2987	-0-	-9705	-0-	2979	2	8	9	N	7					114
03	2904	R	2904	-0-	-0-	-0-	2892	2	12	9	N	11					125
04	2415	R	2415	-0-	-0-	-0-	2409	2	6	9	N	5					130
*05	2588	R	2588	-0-	-0-	-0-	2586	2	2	9	N	2					132

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

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

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

12	1054	#	992	-0-	-62	-0-	28	1	951	2	N	12	190	1			7
							13	9									
01	1054	#	938	-0-	-116	-0-	28	1	885	2	N	23					30
							25	9									
02	1008	#	778	-0-	-230	-0-	26	1	721	2	N	28					58
							31	9									
03	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	31	1	1139	2	N	39					97
							43	9									
04	1080	#	1074	-0-	-6	-0-	30	1	1010	2	N	31					128
							34	9									
05	992	#	912	-0-	-80	-0-	30	1	856	2	N	24					152
							26	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085 #	617	-0-	-468	-0-	27	1	588	2	N	2					97
						2	9									
01	1023 #	724	-0-	-299	-0-	27	1	691	2	N	5					102
						6	9									
02	924 #	902	-0-	-22	-0-	27	1	869	2	N	5					107
						6	9									
03	1023 #	576	-0-	-447	-0-	25	1	549	2	N	2					109
						2	9									
04	840 #	807	-0-	-33	-0-	27	1	776	2	N	4					113
						4	9									
05	992 #	949	-0-	-43	-0-	31	1	916	2	N	2					115
						2	9									

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

12	2550 N	628	-0-	-1922	-0-	628	2	N	-0-			110
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			110
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			110
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			110

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

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

12	0	-0-	-0-	-0-	954			N	-0-			803
01	1254 N	300	-0-	-954	-0-	300	2	N	-0-			803
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			803
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			803
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-			803
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			803

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

12	0	551	-0-	551	2387	551	2	N	-0-			648
01	3100 N	1044	-0-	-2056	331	59	1	985 2	N	-0-		648
02	827 N	496	-0-	-331	-0-	45	1	451 2	N	-0-		648
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			648
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			648
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			648

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

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

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

12	0		404	-0-	404	1432	404	2			N	-0-					390
01	1807	N	375	-0-	-1432	-0-	375	2			N	-0-					390
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					390
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					390
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					390
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					390

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28

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

12	0		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					67
01	73	N	-0-	-0-	-73	-0-					N	-0-					67
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					67
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					67
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					67
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					67

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

12	1643	X	1314	-0-	-329	-0-	1314	2			N	-0-					1390
01	1457	X	1311	-0-	-146	-0-	1311	2			N	-0-					1390
02	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					1390
*03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					1390
*04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					1390
05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					1390

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

12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					40
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					40
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229

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

12	4743 X	4369	-0-	-374	-0-	4343	3	26	9	N	24					91
01	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4735	3	24	9	N	22					113
02	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4321	3	18	9	N	16					129
03	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4775	3	44	9	N	40					169
04	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5180	3	13	9	N	12	165	1			16
05	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5456	3	12	9	N	11					27

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

12	0	1758	-0-	1758	5329	1755	3	3	9	N	3					161
01	0	1807	-0-	1807	7136	1801	3	6	9	N	5					166
02	2800 N	1463	-0-	-1337	5799	1460	3	3	9	N	3					169
03	3100 N	1284	-0-	-1816	3983	1278	3	6	9	N	5					174
04	3000 N	1787	-0-	-1213	2770	1777	3	10	9	N	9					183
05	3100 N	1825	-0-	-1275	1495	1816	3	9	9	N	8					191

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

12	0	725	-0-	725	2281	725	2			N	-0-					-0-
01	0	765	-0-	765	3046	765	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	690	-0-	-2110	936	690	2			N	-0-					-0-
03	1649 N	713	-0-	-936	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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

12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					58
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	N	2					60
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					60
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2					62
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					62
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					62

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361

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

12	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1429	2	552	9	N	502	502	1			237
01	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	254	1	1497	2	N	294	340	1			191
						323	9									
02	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	243	1	1379	2	N	558	313	1			436
						614	9									
03	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	195	1	1588	2	N	58	176	1			318
						64	9									
04	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1516	2	22	9	N	20	164	1			174
05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	193	1	1508	2	N	624	352	1			446
						686	9									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		501	-0-	501	2561	501	2			N	-0-					120
01	2685	N	124	-0-	-2561	-0-	124	2			N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6648	-0-	-389	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6695	-0-	-342	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6036	-0-	-264	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5766	-0-	-1116	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6234	-0-	-336	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6586	-0-	-110	-0-	6586	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		312	-0-	312	1244	312	2			N	-0-					-0-
01	1496	N	252	-0-	-1244	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

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

12	0		486	-0-	486	2451	486	2			N	-0-					-0-
01	2970	N	519	-0-	-2451	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4	-0-	4	9	4	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	12	3	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0		433	-0-	433	1717	433	2			N	-0-					-0-
01	2169	N	452	-0-	-1717	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

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

12	0		244	-0-	244	1114	244	2			N	-0-					-0-
01	1440	N	326	-0-	-1114	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		12	-0-	12	1164	12	2			N	-0-					200
01	1165	N	1	-0-	-1164	-0-	1	2			N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		193	-0-	193	841	193	2			N	-0-					3
01	1043	N	202	-0-	-841	-0-	202	2			N	-0-					3
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					3
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					3
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					3
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413

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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-

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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

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

12	1581 N	1270	-0-	-311	-0-	1270	2		N	-0-			112
01	0	1145	-0-	1145	1145	1145	2		N	-0-			112
02	2766 N	1621	-0-	-1145	-0-	1621	2		N	-0-			112
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			112
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			112
05	1798 N	1548	-0-	-250	-0-	1548	2		N	-0-			112

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

12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-

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

12	733 N	233	-0-	-500	-0-	233	2		N	-0-			28
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			28
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			28
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1490	N	474	-0-	-1016	-0-	474	2			N	-0-					43
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					43
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					43
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2728	-0-	2728	11606	2728	3			N	-0-					884
01	3100	N	2709	-0-	-391	11215	2602	3	107	9	N	97	181	1			800
02	2800	N	2648	-0-	-152	11063	2648	3			N	-0-					800
03	14044	X	2981	-0-	-11063	-0-	2981	3			N	-0-	179	1			621
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					621
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					621

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
01	0		32	-0-	32	32	1	1	31	2	N	-0-					-0-
02	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014

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

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	0	3553	-0-	3553	9148	3553	2		N	-0-			-0-
01	0	3336	-0-	3336	12484	3336	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2533	-0-	-267	12217	2533	2		N	-0-			-0-
03	14819 X	2602	-0-	-12217	-0-	2602	2		N	-0-			-0-
04	2580 X	2406	-0-	-174	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
05	2666 X	2567	-0-	-99	-0-	2567	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	5286 R	2493	-0-	-2793	-0-	2480	3	13	9	Y	12			137
01	0	2805	-0-	2805	2805	2794	3	11	9	Y	10			147
02	5126 R	2321	-0-	-2805	-0-	2307	3	14	9	Y	13			160
03	2976 #	2771	-0-	-205	-0-	2718	3	53	9	Y	48			208
04	2790 #	2627	-0-	-163	-0-	2574	3	53	9	Y	48	186	1	70
05	2790 #	2642	-0-	-148	-0-	2623	3	19	9	Y	17			87

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1405	-0-	-858	-0-	1403	2	2	9	N	2					83
01	2232	X	1840	-0-	-392	-0-	1839	2	1	9	N	1					84
02	2128	X	1684	-0-	-444	-0-	1677	2	7	9	N	6					90
03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					90
04	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	N	5					95
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2054	2	11	9	N	10					105

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0		3376	-0-	3376	10648	3289	2	87	9	N	79					232
01	13938	X	3290	-0-	-10648	-0-	3238	2	52	9	N	47	189	1			90
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3147	2	69	9	N	63					153
03	3844	X	2737	-0-	-1107	-0-	2653	2	84	9	N	76					229
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3596	2	89	9	N	81					310
05	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3213	2	67	9	N	61	185	1			186

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

12	0		395	-0-	395	2197	395	2			Y	-0-					8
01	0		464	-0-	464	2661	464	2			Y	-0-					8
02	2800	N	452	-0-	-2348	313	452	2			Y	-0-					8
03	775	N	462	-0-	-313	-0-	462	2			Y	-0-					8
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	435	2	2	9	Y	2					10
05	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	2			Y	-0-					10

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					45
04	14B2	EXT	32	-0-	32	72	32	2			N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					45

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

12	0		-0-	-0-	-0-	3524					N	-0-					15
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	424					N	-0-					15
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		592	-0-	592	1377	592	2			N	-0-					56
01	1950	X	573	-0-	-1377	-0-	573	2			N	-0-					56
02	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					56
03	806	X	568	-0-	-238	-0-	568	2			N	-0-					56
04	780	X	578	-0-	-202	-0-	578	2			N	-0-					56
05	603	X	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5					61

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

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					180

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	0		606	-0-	606	8553	606	2			N	-0-					75
01	3100	N	1141	-0-	-1959	6594	1130	2	11	9	N	10					85
02	7745	X	1151	-0-	-6594	-0-	1151	2			N	-0-					85
03	1364	X	346	-0-	-1018	-0-	346	2			N	-0-					85
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2536	2	39	9	N	35					120
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1571	2	54	9	N	49					169

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

12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					116
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					131
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					131
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					131
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					131

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

12	0		1163	-0-	1163	2062	1133	2	30	9	Y	27					229
01	3100	N	1390	-0-	-1710	352	1389	2	1	9	Y	1					230
02	1464	N	1112	-0-	-352	-0-	1016	2	96	9	Y	87					317
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1232	2	39	9	Y	35					352
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1204	2	28	9	Y	25					377
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1382	2	28	9	Y	25	191	1			211

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

12	0		731	-0-	731	1580	701	2	30	9	Y	27					138
01	2429	N	849	-0-	-1580	-0-	830	2	19	9	Y	17					155
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	Y	10					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246839 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11545 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6313	2	205	9	N	186	193	1			325
01	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	5998	2	200	9	N	182	191	1			316
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6118	2	164	9	N	149	192	1			273
03	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6183	2	211	9	N	192	188	1			277
04	6120	X	6100	-0-	-20	-0-	5934	2	166	9	N	151	189	1			239
05	6324	X	6195	-0-	-129	-0-	6012	2	183	9	N	166	190	1			215

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

12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					172
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					172
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					172
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					172
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					172
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					27

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

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

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

12	8153	X	7121	-0-	-1032	-0-	6914	2	207	9	N	188	195	1			219
01	8153	X	6803	-0-	-1350	-0-	6609	2	194	9	N	176	188	1			207
02	7364	X	6622	-0-	-742	-0-	6446	2	176	9	N	160	191	1			176
03	7781	X	6958	-0-	-823	-0-	6785	2	173	9	N	157	190	1			143
04	7350	X	6728	-0-	-622	-0-	6551	2	177	9	N	161					304
05	7130	X	6394	-0-	-736	-0-	6243	2	151	9	N	137	184	1			257

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

12	0		2950	-0-	2950	10075	2864	2	86	9	N	78					286
01	14021	X	3946	-0-	-10075	-0-	3833	2	113	9	N	103	191	1			198
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3227	2	107	9	N	97					295
03	3813	X	3792	-0-	-21	-0-	3690	2	102	9	N	93	190	1			198
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3593	2	107	9	N	97					295
05	3937	X	3876	-0-	-61	-0-	3779	2	97	9	N	88	189	1			194

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

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1096	2	121	9	Y	110					267
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	964	2	61	9	Y	55	161	1			161
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					161
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					161
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	721	2	61	9	Y	55					216

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

12	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6232	2	127	9	N	115					319
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	6965	2	143	9	N	130	188	1			261
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2407	2	42	9	N	38					299
03	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6452	2	178	9	N	162	180	1			281
04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6621	2	171	9	N	155	189	1			247
05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6483	2	162	9	N	147	183	1			211

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7239	2	138	9	N	125					377
01	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6873	2	110	9	N	100	186	1			291
02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5842	2	156	9	N	142	182	1			251
03	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6202	2	113	9	N	103	183	1			171
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6687	2	139	9	N	126					297
05	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6632	2	114	9	N	104	185	1			216

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	16740	X	15509	-0-	-1231	-0-	15498	2	11	9	N	10					42
01	16430	X	15930	-0-	-500	-0-	15862	2	68	9	N	62					104
02	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	14252	2	8	9	N	7					111
03	16368	X	14645	-0-	-1723	-0-	14593	2	52	9	N	47					158
04	15600	X	15290	-0-	-310	-0-	15245	2	45	9	N	41					199
05	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16135	2	31	9	N	28					227

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

12	7316	X	3170	-0-	-4146	-0-	3112	2	58	9	N	53					231
01	5921	X	4261	-0-	-1660	-0-	4095	2	166	9	N	151					382
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6148	2	128	9	N	116	188	1			310
03	5921	X	5345	-0-	-576	-0-	5162	2	183	9	N	166					476
04	5730	X	5463	-0-	-267	-0-	5322	2	141	9	N	128	190	1			414
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5112	2	164	9	N	149	186	1			377

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

12	13175	X	11704	-0-	-1471	-0-	11445	2	259	9	N	235	195	1			300
01	13113	X	11397	-0-	-1716	-0-	11155	2	242	9	N	220	375	1			145
02	11760	X	11509	-0-	-251	-0-	11156	2	353	9	N	321	183	1			283
03	12865	X	11776	-0-	-1089	-0-	11402	2	374	9	N	340	383	1			240
04	12390	X	12213	-0-	-177	-0-	11826	2	387	9	N	352	370	1			222
05	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	11951	2	367	9	N	334	384	1			172

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

12	5580	X	3107	-0-	-2473	-0-	2999	2	108	9	N	98	185	1			297
01	5580	X	5241	-0-	-339	-0-	5228	2	13	9	N	12					309
02	5236	X	4987	-0-	-249	-0-	4962	2	25	9	N	23					332
03	5859	X	4475	-0-	-1384	-0-	4323	2	152	9	N	138	181	1			289
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5348	2	183	9	N	166	181	1			274
05	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6046	2	213	9	N	194	189	1			279

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

12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	184	379	1			102
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	218	183	1			137
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	164					301
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	218	374	1			145
04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	592	2	184	9	N	167	187	1			125
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4185	2	276	9	N	251	188	1			188

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3991	-0-	3991	12648	3784	2	207	9	N	188	184	1			110
01	16173	X	3525	-0-	-12648	-0-	3345	2	180	9	N	164					274
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3580	2	204	9	N	185	188	1			271
03	4433	X	3852	-0-	-581	-0-	3655	2	197	9	N	179	191	1			259
04	4230	X	3517	-0-	-713	-0-	3343	2	174	9	N	158	190	1			227
05	3999	X	3318	-0-	-681	-0-	3125	2	193	9	N	175	188	1			214

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

12	8339	X	5321	-0-	-3018	-0-	5188	2	133	9	N	121	188	1			243
01	7471	X	3955	-0-	-3516	-0-	3817	2	138	9	N	125	178	1			190
02	4732	X	3843	-0-	-889	-0-	3738	2	105	9	N	95					285
03	5673	X	5444	-0-	-229	-0-	5293	2	151	9	N	137	192	1			230
04	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5171	2	169	9	N	154	189	1			195
05	5332	X	4489	-0-	-843	-0-	4401	2	88	9	N	80					275

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

12	4712	X	2557	-0-	-2155	-0-	2437	2	120	9	N	109	370	1			309
01	4712	X	3851	-0-	-861	-0-	3685	2	166	9	N	151	181	1			279
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	3968	2	167	9	N	152	190	1			241
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4091	2	185	9	N	168					409
04	3660	X	3491	-0-	-169	-0-	3322	2	169	9	N	154	372	1			191
05	3844	X	3630	-0-	-214	-0-	3491	2	139	9	N	126					317

WEST WELL #: T 4H RRCID -> 271317 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12495 - 17172

12	11625	X	11560	-0-	-65	-0-	11303	2	257	9	N	234	202	1			354
01	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11453	2	315	9	N	286	391	1			249
02	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11346	2	277	9	N	252	196	1			305
03	12152	X	11822	-0-	-330	-0-	11506	2	316	9	N	287	384	1			208
04	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	11554	2	304	9	N	276	193	1			291
05	11780	X	11632	-0-	-148	-0-	11365	2	267	9	N	243	187	1			347

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

12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4398	2	605	9	N	550	384	1			254
01	4774	X	3535	-0-	-1239	-0-	3252	2	283	9	N	257	194	1			317
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3598	2	284	9	N	258	182	1			393
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4273	2	279	9	N	254	383	1			264
04	4830	X	4479	-0-	-351	-0-	4229	2	250	9	N	227	191	1			300
05	4991	X	4588	-0-	-403	-0-	4201	2	387	9	N	352	367	1			285

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

12	0		3	-0-	3		8		3	2		N	-0-				-0-
01	0		6	-0-	6		14		6	2		N	-0-				-0-
02	17	N	3	-0-	-14		-0-		3	2		N	-0-				-0-
03	3	N	1	-0-	-2		-0-		1	2		N	-0-				-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6		-0-					N	-0-				-0-
05	3	N	1	-0-	-2		-0-		1	2		N	-0-				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2023 - WELL PLUGGED 5/17/2023

FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 116991 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3137 - 3172

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDA WELL #: 1 RRCID -> 119659 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GINGER WELL #: 1 RRCID -> 123890 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 3114 - 3126

12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARLOW (MORROW) 05727 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CUTTER, ETHEL K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021752 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7947 - 7986

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER) 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
WATERS WELL #: 3328R RRCID -> 246456 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10496 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2699	-0-	2699	2699	2699	2			N	-0-					146
01	0		2732	-0-	2732	5431	2732	2			N	-0-					146
02	7770	X	2339	-0-	-5431	-0-	2339	2			N	-0-					146
03	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	2790	2	11	9	N	10					156
04	2730	X	2692	-0-	-38	-0-	2692	2			N	-0-					156
*05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					156

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN 327 WELL #: 1 RRCID -> 211350 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10497 - 10616

12	0		238	-0-	238	738	238	2			N	-0-					28
01	0		224	-0-	224	962	224	2			N	-0-					28
02	1148	N	186	-0-	-962	-0-	186	2			N	-0-					28
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					28
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					28
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					28

BEAL (MORROW LOWER) 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
BART WELL #: 1 RRCID -> 051420 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330

12	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					29
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					29
02	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					29
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					29
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					29
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					29

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FELKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 055920 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504

12	0		4765	-0-	4765	14276	4764	3	1	9	N	1					123
01	18581	R	4305	-0-	-14276	-0-	4264	3	41	9	N	37					160
02	4239	R	4239	-0-	-0-	-0-	4209	3	30	9	N	27					187
03	2914	#	1001	-0-	-1913	-0-	1001	3			N	-0-					187
04	3005	R	3005	-0-	-0-	-0-	539	1	2463	3	N	3	160	1			30
							3	9									
05	2914	#	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					30

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180345 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442

12	831	R	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					40
01	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					40
02	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					40
03	961	#	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-					40
04	930	#	845	-0-	-85	-0-	845	3			N	-0-					40
05	870	R	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					40

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PORTER WELL #: 2 RRCID -> 196295 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674 #	450	-0-	-1224	-0-	450	3			N	-0-					50
01	1674 #	266	-0-	-1408	-0-	266	3			N	-0-					50
02	1512 #	1435	-0-	-77	-0-	1435	3			N	-0-					50
03	1674 #	693	-0-	-981	-0-	693	3			N	-0-					50
04	1050 #	278	-0-	-772	-0-	278	3			N	-0-					50
05	465 #	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-					50

BARTON, HUGH D. WELL #: 4 RRCID -> 196555 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538

12	SWR 10	1174	-0-	1174	262232	1171	2	3	9	N	3					115
01	SWR 10	1985	-0-	1985	264217	1979	2	6	9	N	5					120
02	SWR 10	1659	-0-	1659	265876	1657	2	2	9	N	2					122
03	SWR 10	2142	-0-	2142	268018	2136	2	6	9	N	5					127
04	SWR 10	408	-0-	408	268426	408	2			N	-0-					127
05	SWR 10	2341	-0-	2341	270767	2320	2	21	9	N	19	89	1			57

BEAL (MORROW UPPER) 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198367 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 10554

12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					128
01	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					128
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					128
03	217 #	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					128
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					128
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					128

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 10538

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECHOLD (MORROW LOWER) 06587 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 105344 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8878 - 8940

12	0	91	-0-	91	91	91	2			N	-0-					-0-
01	0	70	-0-	70	161	70	2			N	-0-					-0-
02	225 N	64	-0-	-161	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
TEARE, J. W., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021761 COMPL. DATE 11/13/1962 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		282	-0-	282	695	282	2			N	-0-					-0-
01	0		235	-0-	235	930	235	2			N	-0-					-0-
02	1133	R	203	-0-	-930	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC 261520
SLOUGH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 021763 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1222	-0-	1222	1222	1205	2	17	9	N	15					124
01	0		1304	-0-	1304	2526	1286	2	18	9	N	16					140
02	3722	R	1196	-0-	-2526	-0-	1168	2	28	9	N	25					165
03	1333	R	1333	-0-	-0-	-0-	1300	2	33	9	N	30					195
04	1260	#	382	-0-	-878	-0-	382	2			N	-0-					195
05	1333	#	154	-0-	-1179	-0-	154	2			N	-0-					195

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CUNNINGHAM, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 033204 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1726	-0-	1726	5139	1725	2	1	9	N	1					42
01	0		1723	-0-	1723	6862	1716	2	7	9	N	6					48
02	8391	R	1529	-0-	-6862	-0-	1521	2	8	9	N	7					55
03	1726	R	1726	-0-	-0-	-0-	1717	2	9	9	N	8					63
04	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1648	2	3	9	N	3					66
05	1695	R	1695	-0-	-0-	-0-	1691	2	4	9	N	4					70

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 5 RRCID -> 128086 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 6182 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		112	-0-	112	484	31	1	81	2	N	-0-					-0-
01	0		151	-0-	151	635	31	1	120	2	N	-0-					-0-
02	751	R	116	-0-	-635	-0-	28	1	88	2	N	-0-					-0-
03	217	#	132	-0-	-85	-0-	31	1	101	2	N	-0-					-0-
04	210	#	148	-0-	-62	-0-	30	1	118	2	N	-0-					-0-
05	155	#	152	-0-	-3	-0-	31	1	121	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BECHTOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		568	-0-	568	1741	568	2			N	-0-					11
01	0		593	-0-	593	2334	593	2			N	-0-					11
02	2848	R	514	-0-	-2334	-0-	514	2			N	-0-					11
03	558	#	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					11
04	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					11
05	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					11

BECK (CHESTER) 06609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK WELL #: 1 RRCID -> 089915 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7596 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		581	-0-	581	1645	581	2			N	-0-					-0-
01	0		575	-0-	575	2220	575	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	581	-0-	-2219	1	581	2			N	-0-					-0-
03	652	N	651	-0-	-1	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-

BEGERT (10,200) 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205

BEGERT TRUST 6 WELL #: 1 RRCID -> 236841 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	2	11	9	N	10					88
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					88
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1010	2	9	9	N	8	71	1			25
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1066	2	6	9	N	5					30
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	N	3					33
05	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1098	2	3	9	N	3	28	1			8

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 1 RRCID -> 236850 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470

12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					54
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					54
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1					55
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					55
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					55
05	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					55

BEGERT TRUST 4 WELL #: 1 RRCID -> 236905 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348

12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	543	2	8	9	N	7					46
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	530	2	11	9	N	10					56
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	516	2	14	9	N	13					69
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	554	2	9	9	N	8					77
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	2	6	9	N	5					82
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	539	2	2	9	N	2	72	1			12

BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 5 WELL #: 1 RRCID -> 237692 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245

12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1798	2	24	9	N	22	102	1			27
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1830	2	20	9	N	18					45
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1631	2	31	9	N	28					73
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1820	2	22	9	N	20					93
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1757	2	24	9	N	22	75	1			40
05	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1794	2	22	9	N	20	38	1			22

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 238631 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258

12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	2	13	9	N	12					135
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1222	2	23	9	N	21	84	1			72
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2	9	N	2					74
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1202	2	17	9	N	15					89
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1174	2	17	9	N	15					104
05	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1175	2	9	9	N	8					112

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 238848 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356

12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	895	2	8	9	N	7					121
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	779	2	12	9	N	11	88	1			44
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	615	2	9	9	N	8					52
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	783	2	11	9	N	10					62
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	727	2	11	9	N	10					72
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	791	2	2	9	N	2					74

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 2 RRCID -> 239819 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	926	2	19	9	N	17	62	1			75
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	872	2	19	9	N	17					92
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	2	6	9	N	5					97
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	917	2	13	9	N	12	74	1			35
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	875	2	9	9	N	8					43
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	894	2	11	9	N	10					53

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	N	5					108
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	2	3	9	N	3					111
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	N	4					115
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1241	2	13	9	N	12	101	1			26
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1153	2	8	9	N	7					33
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1247	2	8	9	N	7					40

HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					107
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	863	2	20	9	N	18					125
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	702	2	14	9	N	13					138
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	827	2	14	9	N	13	100	1			51
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	740	2	8	9	N	7					58
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1080	2	19	9	N	17					75

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3					23
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					23
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	593	2	6	9	N	5					28
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					28
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					28
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3					31

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1648	2	22	9	N	20					112
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1675	2	6	9	N	5					117
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1599	2	6	9	N	5					122
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1688	2	11	9	N	10	92	1			40
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1657	2	20	9	N	18					58
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1821	2	13	9	N	12					70

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 2 RRCID -> 242607 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1237	2	11	9	N	10					116
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	N	3					119
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1089	2	11	9	N	10					129
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1200	2	2	9	N	2					131
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1184	2	12	9	N	11	86	1			56
05	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1182	2	9	9	N	8					64

WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1555	2	34	9	N	31	119	1			39
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1490	2	13	9	N	12					51
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1461	2	17	9	N	15					66
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1546	2	30	9	N	27					93
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					93
05	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1531	2	70	9	N	64	104	1			53

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

FLOWERS, J. R. 2 WELL #: 1 RRCID -> 242819 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1048	2	9	9	N	8					81
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	2	9	9	N	8					89
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	915	2	10	9	N	9	52	1			46
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	N	5					51
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	972	2	13	9	N	12					63
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1004	2	6	9	N	5					68

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1213	2	6	9	N	5					125
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1210	2	2	9	N	2					127
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-	75	1			52
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	2	6	9	N	5					57
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	N	1					58
05	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					58

BEGERT TRUST 5 WELL #: 2 RRCID -> 243107 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					42
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					42
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	487	2	13	9	N	12					54
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	N	2					56
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					56
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	518	2	2	9	N	2					58

BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	529	2	3	9	N	3					64
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	497	2	6	9	N	5					69
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	N	5					74
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	N	3					77
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	510	2	8	9	N	7					84
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	498	2	2	9	N	2					86

BOWERS 37 WELL #: 2 RRCID -> 244170 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1868	2	8	9	N	7					79
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2146	2	19	9	N	17					96
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2002	2	3	9	N	3					99
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1947	2	6	9	N	5					104
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1912	2	2	9	N	2					106
05	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	2019	2			N	-0-	88	1			18

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 1 RRCID -> 246163 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		502	-0-	502	1551	500	2	2	9	N	2					16
01	2075	N	524	-0-	-1551	-0-	524	2			N	-0-					16
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2					18
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					18
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	461	2	8	9	N	7					25
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					25

E.B. FLOWERS 1 WELL #: 1 RRCID -> 246180 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	N	2					81
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					81
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	750	2	11	9	N	10					91
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	587	2	2	9	N	2	58	1			35
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					35
05	682	N	455	-0-	-227	-0-	455	2			N	-0-					35

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 1 RRCID -> 246272 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1768	2	24	9	N	22					112
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1661	2	3	9	N	3					115
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1476	2	24	9	N	22					137
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1776	2	33	9	N	30	129	1			38
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1711	2	9	9	N	8					46
05	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	1502	2			N	-0-					46

BEGERT TRUST 3 WELL #: 2 RRCID -> 246503 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270

12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1459	2	9	9	N	8					72
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1542	2	13	9	N	12					84
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	N	7					91
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1535	2	13	9	N	12					103
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1453	2	12	9	N	11	96	1			18
05	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1478	2	8	9	N	7					25

BEGERT TRUST 43 WELL #: 2 RRCID -> 246512 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575

12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	837	2	8	9	N	7					124
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	759	2	8	9	N	7	106	1			25
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	687	2	11	9	N	10					35
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					35
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	789	2	17	9	N	15					50
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	823	2	9	9	N	8					58

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 246513 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402

12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1618	2	25	9	N	23					57
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	2	3	9	N	3					60
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					60
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1506	2	11	9	N	10					70
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1449	2	17	9	N	15					85
05	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	2			N	-0-					85

BEGERT TRUST 5 WELL #: 3 RRCID -> 246514 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610

12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1050	2	8	9	N	7					95
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	2	10	9	N	9	86	1			18
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					18
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	N	10					28
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1027	2	11	9	N	10					38
05	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1053	2	8	9	N	7	37	1			8

BEGERT TRUST 6 WELL #: 2 RRCID -> 246515 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146

12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	2	3	9	N	3					68
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	2	3	9	N	3					71
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	N	10					81
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1182	2	11	9	N	10					91
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1135	2	7	9	N	6	63	1			34
05	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1163	2	17	9	N	15					49

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276

12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1600	2	19	9	N	17					108
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					108
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1540	2	8	9	N	7					115
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1723	2	4	9	N	4	101	1			18
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	2	2	9	N	2					20
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1760	2	14	9	N	13					33

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 246763 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1735	2	17	9	N	15					63
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1716	2	17	9	N	15					78
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1536	2	24	9	N	22					100
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1714	2	24	9	N	22					122
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1674	2	28	9	N	25	88	1			59
05	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1690	2	26	9	N	24					83

CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1038	2	22	9	N	20					104
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1068	2	7	9	N	6	80	1			30
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	975	2	2	9	N	2					32
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	2	11	9	N	10					42
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					42
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	2	8	9	N	7					49

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1494	2	24	9	N	22	122	1			55
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1482	2	17	9	N	15					70
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1338	2	23	9	N	21					91
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1456	2	18	9	N	16					107
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1366	2	11	9	N	10					117
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1471	2	19	9	N	17					134

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 2 RRCID -> 247206 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	2	2	9	N	2					45
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	513	2	9	9	N	8					53
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	472	2	11	9	N	10					63
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2					65
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	548	2	14	9	N	13					78
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	583	2	8	9	N	7					85

PARNELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 247210 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1674	2	24	9	N	22					44
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1576	2	20	9	N	18					62
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	N	12					74
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1519	2	19	9	N	17					91
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1340	2	19	9	N	17	87	1			21
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1263	2	17	9	N	15					36

YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1721	2	19	9	N	17					162
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1718	2	14	9	N	13					175
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1606	2	19	9	N	17	128	1			64
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1732	2	20	9	N	18					82
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1715	2	13	9	N	12					94
05	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1730	2	13	9	N	12					106

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 3 RRCID -> 247222 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	N	8					115
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	N	10					125
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	928	2	9	9	N	8					133
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	N	5					138
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	998	2	15	9	N	14	105	1			47
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1027	2	2	9	N	2					49

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BEGERT TRUST 44 WELL #: 1 RRCID -> 247224 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	885	2	8	9	N	7					44
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	843	2	17	9	N	15					59
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	849	2	11	9	N	10					69
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	901	2	17	9	N	15					84
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	873	2	13	9	N	12					96
05	961	N	884	-0-	-77	-0-	878	2	6	9	N	5					101

HELTON 6 WELL #: 3 RRCID -> 247634 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	878	2	6	9	N	5					100
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	902	2	3	9	N	3					103
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					103
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	937	2	7	9	N	6	93	1			16
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	902	2	6	9	N	5					21
05	930	N	919	-0-	-11	-0-	916	2	3	9	N	3					24

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 4 RRCID -> 247888 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1360	2	9	9	N	8					74
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	2	9	9	N	8					82
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	2	8	9	N	7					89
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	2	6	9	N	5					94
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					94
05	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1202	2	6	9	N	5					99

BEGERT TRUST 44 WELL #: 2 RRCID -> 247894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1064	2	19	9	N	17					69
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1067	2	13	9	N	12					81
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	938	2	19	9	N	17					98
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1050	2	19	9	N	17					115
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1009	2	14	9	N	13					128
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1050	2	8	9	N	7	102	1			33

FLOWERS, J.R. 2 WELL #: 2 RRCID -> 247896 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1525	2	6	9	N	5					84
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1354	2	63	9	N	57					141
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	N	5					146
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1315	2	7	9	N	6	108	1			44
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1190	2	13	9	N	12					56
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1246	2	9	9	N	8					64

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 249551 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1934	2	13	9	N	12					59
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1915	2	13	9	N	12					71
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1652	2	14	9	N	13					84
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1257	2	6	9	N	5					89
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1660	2	3	9	N	3					92
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1931	2	14	9	N	13					105

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1256	2	20	9	N	18					74
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1329	2	2	9	N	2					76
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1161	2	13	9	N	12					88
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1350	2	11	9	N	10					98
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1299	2	10	9	N	9	89	1			18
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1348	2	13	9	N	12					30

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073

12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					61
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1161	2	6	9	N	5					66
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1043	2	3	9	N	3					69
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					69
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					69
05	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1129	2	6	9	N	5					74

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253

12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	N	5					77
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	480	2	8	9	N	7					84
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	N	3					87
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					87
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					87
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	491	2	2	9	N	2					89

BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335

12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					15
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					15
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					15
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					15
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	849	2	19	9	N	17					32
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					32

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374

12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					61
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	293	2	19	9	N	17					78
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	288	2	14	9	N	13					91
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					91
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	277	2	7	9	N	6	68	1			29
05	341	N	158	-0-	-183	-0-	150	2	8	9	N	7					36

BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336

12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	906	2	9	9	N	8					75
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	928	2	14	9	N	13					88
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	835	2	28	9	N	25					113
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	922	2	14	9	N	13					126
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	892	2	20	9	N	18	108	1			36
05	961	N	915	-0-	-46	-0-	906	2	9	9	N	8					44

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120

12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	244	2	6	9	N	5					5
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					5
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	N	5					10
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					10
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	281	2	8	9	N	7					17
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	381	2	22	9	N	20					37

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	711	2	6	9	N	5					58
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	810	2	17	9	N	15					73
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	665	2	9	9	N	8					81
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	767	2	8	9	N	7					88
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	738	2	9	9	N	8					96
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	726	2	9	9	N	8					104

BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440

12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	N	7					49
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	918	2	3	9	N	3					52
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1064	2	9	9	N	8					60
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1289	2	20	9	N	18					78
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					78
05	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1057	2	8	9	N	7					85

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 4 RRCID -> 251032 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270

12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					19
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					19
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	N	5					24
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	N	2					26
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					26
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	559	2	14	9	N	13					39

BEGERT TRUST 3 WELL #: 4 RRCID -> 251034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323

12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					77
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	748	2	11	9	N	10					87
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	708	2	6	9	N	5					92
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	758	2	9	9	N	8					100
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6	9	N	5	88	1			17
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	746	2	8	9	N	7					24

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 3 RRCID -> 251184 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413

12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	750	2	6	9	N	5	166	1			39
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	985	2	3	9	N	3					42
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1047	2	28	9	N	25					67
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	984	2	24	9	N	22					89
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	N	2					91
05	1178	N	695	-0-	-483	-0-	689	2	6	9	N	5	72	1			24

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 1 RRCID -> 251373 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300

12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1308	2	17	9	N	15					77
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1327	2	17	9	N	15					92
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	N	2					94
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1359	2	3	9	N	3					97
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1324	2	15	9	N	14	77	1			34
05	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1316	2	20	9	N	18					52

ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					96
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	627	2	11	9	N	10					106
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	549	2	8	9	N	7					113
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	591	2	10	9	N	9					122
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	N	5	71	1			56
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	608	2	9	9	N	8					64

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	57	1			-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	873	2	8	9	N	7					74
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	838	2	6	9	N	5					79
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	784	2	6	9	N	5					84
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	826	2	9	9	N	8					92
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	803	2	8	9	N	7					99
05	868	N	826	-0-	-42	-0-	823	2	3	9	N	3					102

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1750	2	30	9	N	27					96
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1704	2	28	9	N	25					121
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1507	2	13	9	N	12					133
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1587	2	14	9	N	13	103	1			43
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1559	2	22	9	N	20					63
05	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1573	2	13	9	N	12					75

BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	713	2	11	9	N	10					99
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	N	1	86	1			14
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	546	2	11	9	N	10					24
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2					26
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	529	2	9	9	N	8					34
05	620	N	262	-0-	-358	-0-	262	2			N	-0-					34

BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	2	3	9	N	3					47
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	521	2	9	9	N	8					55
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	779	2	22	9	N	20					75
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					75
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					75
05	899	N	590	-0-	-309	-0-	573	2	17	9	N	15					90

BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	560	2	6	9	N	5					102
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	540	2	13	9	N	12	86	1			28
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	542	2	9	9	N	8					36
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	565	2	9	9	N	8					44
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	503	2	3	9	N	3					47
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					47

TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	334	2	13	9	N	12					75
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	N	3					78
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	295	2	11	9	N	10					88
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	321	2	11	9	N	10					98
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2					100
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	374	2	9	9	N	8					108

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1283	2	9	9	N	8					59
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1259	2	17	9	N	15					74
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1102	2	20	9	N	18					92
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1224	2	11	9	N	10					102
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	2	73	1			31
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1221	2	17	9	N	15					46

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					33
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					33
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					33
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					33
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					33
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					33

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 3 RRCID -> 252620 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					32
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					32
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	961	2	20	9	N	18					50
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1187	2	9	9	N	8					58
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	N	2					60
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1131	2	19	9	N	17					77

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1558	2	19	9	N	17					104
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1547	2	9	9	N	8					112
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1378	2	9	9	N	8					120
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1517	2	11	9	N	10					130
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1461	2	17	9	N	15					145
05	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1501	2	6	9	N	5	98	1			52

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1318	2	36	9	N	33					133
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1442	2	8	9	N	7					140
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1293	2	17	9	N	15					155
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1440	2	44	9	N	40	102	1			93
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1391	2	17	9	N	15					108
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1415	2	46	9	N	42	99	1			51

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					90
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2182	2	22	9	N	20					110
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1860	2	17	9	N	15					125
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1886	2	19	9	N	17	95	1			47
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					47
05	2077	N	1836	-0-	-241	-0-	1836	2			N	-0-					47

BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	381	2	8	9	N	7					139
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1160	2	12	9	N	11					150
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					150
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	N	2					152
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	681	2	54	9	N	49	180	1			21
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1035	2	17	9	N	15					36

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1301	2	11	9	N	10					110
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1274	2	20	9	N	18	106	1			22
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1143	2	19	9	N	17					39
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1268	2	20	9	N	18					57
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1224	2	9	9	N	8					65
05	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1250	2	24	9	N	22					87

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676

12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1167	2	11	9	N	10					89
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1265	2	14	9	N	13					102
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1158	2	11	9	N	10					112
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1261	2	14	9	N	13					125
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1217	2	18	9	N	16	104	1			37
05	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1258	2	9	9	N	8					45

BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402

12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	307	2	6	9	N	5					69
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					69
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	577	2	13	9	N	12					81
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					81
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					81
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	780	2	11	9	N	10					91

BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324

12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					69
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1228	2	9	9	N	8					77
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					77
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1222	2	6	9	N	5					82
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					82
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1189	2	2	9	N	2					84

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 32 WELL #: 4 RRCID -> 253347 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248

12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					49
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	727	2	17	9	N	15					64
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	653	2	14	9	N	13					77
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	694	2	8	9	N	7					84
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					84
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	701	2	3	9	N	3					87

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					74
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					74
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					74
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					74
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					74
05	775	N	585	-0-	-190	-0-	585	2			N	-0-					74

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2021	2	17	9	N	15					62
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1911	2	14	9	N	13					75
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1631	2	17	9	N	15					90
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1736	2	14	9	N	13					103
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1725	2	11	9	N	10					113
05	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1761	2	19	9	N	17	92	1			38

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	732	2	9	9	N	8					106
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	730	2	17	9	N	15					121
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	643	2	33	9	N	30					151
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	2	3	9	N	3					154
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	773	2	15	9	N	14	116	1			52
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	769	2	8	9	N	7					59

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	580	2	4	9	N	4	75	1			-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	398	2	22	9	N	20					20
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	N	3					23
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	553	2	11	9	N	10					33
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	676	2	19	9	N	17					50

HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1729	2	4	9	N	4					31
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1730	2	6	9	N	5					36
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1397	2	6	9	N	5					41
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1609	2	39	9	N	35					76
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1073	2	17	9	N	15					91
05	1550	N	13	-0-	-1537	-0-	13	2			N	-0-					91

BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					20
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					20
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	466	2	23	9	N	21					41
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					41
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	N	2					43
05	527	N	395	-0-	-132	-0-	392	2	3	9	N	3					46

BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	763	2	2	9	N	2					75
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					75
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	765	2	11	9	N	10					85
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	815	2	6	9	N	5					90
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	785	2	8	9	N	7					97
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	791	2	9	9	N	8	94	1			11

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2174	2	25	9	N	23					99
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					99
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1890	2	13	9	N	12					111
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2017	2	19	9	N	17					128
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2164	2	14	9	N	13	95	1			46
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2238	2	8	9	N	7					53

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 253906 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5					141
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	760	2	8	9	N	7	112	1			36
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	675	2	8	9	N	7					43
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	N	10					53
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	726	2	3	9	N	3					56
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					56

BEGERT TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 253945 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					55
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					55
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	348	2	6	9	N	5					60
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	N	3					63
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	N	3					66
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	377	2	2	9	N	2					68

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 254075 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1042	2	6	9	N	5					116
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1001	2	10	9	N	9	97	1			28
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	N	8					36
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	969	2	9	9	N	8					44
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	956	2	8	9	N	7					51
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	N	7					58

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 4 RRCID -> 254078 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1120	2	6	9	N	5					118
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1078	2	8	9	N	7	80	1			45
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3					48
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					48
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1073	2	6	9	N	5					53
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					53

BEGERT TRUST 31 WELL #: 5 RRCID -> 254163 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					48
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					48
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	239	2	11	9	N	10					58
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					58
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					58
05	279	N	164	-0-	-115	-0-	162	2	2	9	N	2					60

BEGERT TRUST 32 WELL #: 2 RRCID -> 254167 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					116
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	669	2	3	9	N	3					119
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	N	1	81	1			39
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2	9	N	2					41
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2	9	N	2					43
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					43

WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2196	2	35	9	N	32					170
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2305	2	20	9	N	18					188
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2057	2	17	9	N	15	134	1			69
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2201	2	40	9	N	36					105
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2152	2	23	9	N	21	109	1			17
05	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	2227	2	22	9	N	20					37

HELTON 6 WELL #: 2 RRCID -> 254170 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1674	2	25	9	N	23					91
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1619	2	6	9	N	5					96
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1472	2	9	9	N	8					104
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1646	2	8	9	N	7					111
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1614	2	4	9	N	4	84	1			31
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1685	2	22	9	N	20					51

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 254172 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	601	2	20	9	N	18					89
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	509	2	3	9	N	3					92
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	638	2	30	9	N	27					119
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2	9	N	2	99	1			22
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	N	7					29
05	744	N	693	-0-	-51	-0-	669	2	24	9	N	22					51

WESNER 247 WELL #: 2 RRCID -> 254177 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2610	2	22	9	N	20					83
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2375	2	11	9	N	10					93
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2219	2	6	9	N	5					98
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2327	2	11	9	N	10					108
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2226	2	17	9	N	15	81	1			42
05	2449	N	2099	-0-	-350	-0-	2096	2	3	9	N	3					45

WESNER 246 WELL #: 1 RRCID -> 254178 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	655	2	19	9	N	17					86
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1513	2	19	9	N	17					103
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2					105
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	399	2	8	9	N	7					112
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	63	1			49
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					49

WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1807	2	11	9	N	10					96
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1840	2	11	9	N	10					106
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1258	2	11	9	N	10					116
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1847	2	14	9	N	13	70	1			59
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1780	2	14	9	N	13	32	1			40
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1826	2	14	9	N	13					53

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 2 WELL #: 4 RRCID -> 254280 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BEGERT TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 254430 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416

12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	N	2					73
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					73
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	738	2	13	9	N	12					85
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	904	2	10	9	N	9					94
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	845	2	12	9	N	11					105
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	855	2	8	9	N	7	81	1			31

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 254476 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696

12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2183	2	14	9	N	13					81
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2128	2	2	9	N	2					83
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1913	2	8	9	N	7					90
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2150	2	6	9	N	5					95
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2093	2	9	9	N	8					103
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2150	2	13	9	N	12					115

WESNER 245 WELL #: 4 RRCID -> 254559 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962

12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1267	2	14	9	N	13					69
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1271	2	3	9	N	3					72
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	N	2					74
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1221	2	8	9	N	7					81
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1114	2	66	9	N	60	141	1			-0-
05	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

WESNER 1 WELL #: 1 RRCID -> 254681 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889

12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					134
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					134
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	629	2	30	9	N	27	156	1			5
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	716	2	19	9	N	17					22
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	704	2	19	9	N	17	7	1			32
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					32

WESNER 246 WELL #: 2 RRCID -> 254682 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950

12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					84
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	N	2					86
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					86
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	469	2	8	9	N	7	43	1			50
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-	27	1			23
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					23

CLARA GREEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 254683 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974

12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3					88
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	783	2	8	9	N	7					95
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	720	2	7	9	N	6					101
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	815	2	26	9	N	24	85	1			40
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	N	2					42
05	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2			N	-0-					42

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 247 WELL #: 3 RRCID -> 254776 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1535	2	14	9	N	13					49
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1628	2	22	9	N	20					69
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1370	2	13	9	N	12					81
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1573	2	12	9	N	11	73	1			19
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1547	2	20	9	N	18	28	1			9
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1580	2	22	9	N	20					29

E. WESNER 249 WELL #: 2 RRCID -> 254789 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713

12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1	42	1			35
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					35
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	979	2	9	9	N	8					43
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					43
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-	30	1			13
05	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	2			N	-0-					13

E. WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 254995 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008

12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	871	2	8	9	N	7					82
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	830	2	8	9	N	7					89
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	856	2	8	9	N	7					96
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					96
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	892	2	2	9	N	2	76	1			22
05	961	N	896	-0-	-65	-0-	890	2	6	9	N	5					27

BOWERS 37 WELL #: 4 RRCID -> 255027 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360

12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	N	3					81
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	428	2	9	9	N	8					89
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	392	2	8	9	N	7					96
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5					101
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	2	9	9	N	8					109
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					109

WESNER 245 WELL #: 2 RRCID -> 255707 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049

12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	N	5					60
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1109	2	3	9	N	3					63
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1063	2	2	9	N	2					65
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1192	2	3	9	N	3					68
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-	46	1			22
05	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1091	2	3	9	N	3					25

WESNER 1 WELL #: 2 RRCID -> 255713 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WESNER 246 WELL #: 3 RRCID -> 256296 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810

12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2145	2	11	9	N	10					90
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1932	2	46	9	N	42					132
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1747	2	44	9	N	40					172
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2036	2	46	9	N	42	129	1			85
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2006	2	20	9	N	18	41	1			62
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2433	2	31	9	N	28					90

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 8 RRCID -> 257924 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2328	2	39	9	N	35	98	1			56
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2170	2	20	9	N	18					74
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1962	2	25	9	N	23					97
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2163	2	22	9	N	20					117
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2090	2	32	9	N	29	117	1			29
05	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2119	2	20	9	N	18					47

WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	2966	2	11	9	N	10					148
01	3224	X	2906	-0-	-318	-0-	2877	2	29	9	N	26	126	1			48
02	2912	X	2695	-0-	-217	-0-	2673	2	22	9	N	20					68
03	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	3015	2	35	9	N	32					100
04	2910	X	2744	-0-	-166	-0-	2727	2	17	9	N	15					115
05	2976	X	2950	-0-	-26	-0-	2928	2	22	9	N	20	69	1			66

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					22
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1146	2	6	9	N	5					27
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1089	2	6	9	N	5					32
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	2	6	9	N	5					37
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1136	2	9	9	N	8					45
05	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1157	2	9	9	N	8					53

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1243	2	9	9	N	8					29
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					29
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	2	17	9	N	15					44
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1114	2	8	9	N	7					51
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1070	2	11	9	N	10					61
05	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1047	2	2	9	N	2	52	1			11

MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1808	2	19	9	N	17					49
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1528	2	14	9	N	13					62
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1387	2	11	9	N	10					72
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1581	2	20	9	N	18					90
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1548	2	17	9	N	15					105
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1561	2	15	9	N	14	99	1			20

WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	506	2	13	9	N	12					62
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	N	5					67
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	485	2	9	9	N	8					75
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	504	2	3	9	N	3					78
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	518	2	8	9	N	7					85
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					85

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1595	2	25	9	N	23					102
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1539	2	8	9	N	7					109
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1444	2	17	9	N	15	82	1			42
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1535	2	25	9	N	23					65
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1545	2	11	9	N	10					75
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1595	2	39	9	N	35					110

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1237	2	14	9	N	13					43
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1276	2	13	9	N	12					55
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	2	9	9	N	8					63
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	857	2	14	9	N	13					76
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	N	2					78
05	1333	N	720	-0-	-613	-0-	720	2			N	-0-					78

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 5 RRCID -> 262428 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2642	2	19	9	N	17					92
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2202	2	17	9	N	15					107
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1955	2	24	9	N	22					129
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2124	2	21	9	N	19	84	1			64
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2138	2	36	9	N	33					97
05	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	2166	2	22	9	N	20					117

BOWERS 37 WELL #: 5 RRCID -> 262440 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1905	2	22	9	N	20					117
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1909	2	3	9	N	3					120
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1855	2	13	9	N	12					132
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2053	2	20	9	N	18					150
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1944	2	14	9	N	13	97	1			66
05	2077	N	1863	-0-	-214	-0-	1846	2	17	9	N	15					81

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2417	2	14	9	N	13	90	1			83
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2407	2	31	9	N	28					111
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2175	2	11	9	N	10					121
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2381	2	34	9	N	31	90	1			62
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2258	2	22	9	N	20					82
05	2418	N	2316	-0-	-102	-0-	2286	2	30	9	N	27					109

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 5 RRCID -> 262698 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2649	2	33	9	N	30					132
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2651	2	28	9	N	25					157
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2369	2	68	9	N	62	132	1			87
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2420	2	50	9	N	45					132
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2533	2	56	9	N	51	100	1			83
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2472	2	25	9	N	23					106

WASHITA RIVER 39 WELL #: 4 RRCID -> 262766 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3201	2	13	9	N	12					65
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3040	2	46	9	N	42					107
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2763	2	24	9	N	22					129
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3125	2	30	9	N	27	100	1			56
04	3120	X	3064	-0-	-56	-0-	3036	2	28	9	N	25					81
05	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	3068	2	21	9	N	19	79	1			21

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 4 RRCID -> 262803 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1809	2	13	9	N	12					70
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1728	2	22	9	N	20					90
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1756	2	17	9	N	15					105
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1784	2	14	9	N	13					118
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1692	2	23	9	N	21	106	1			33
05	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	1711	2	14	9	N	13					46

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1039	2	29	9	N	26	148	1			43
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					43
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	2	13	9	N	12					55
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1145	2	20	9	N	18					73
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1036	2	8	9	N	7					80
05	1333	N	973	-0-	-360	-0-	973	2			N	-0-					80

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1619	2	17	9	N	15					129
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1545	2	13	9	N	12					141
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1421	2	25	9	N	23	83	1			81
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1559	2	13	9	N	12					93
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1487	2	6	9	N	5					98
05	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1521	2	14	9	N	13	58	1			53

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1099	2	3	9	N	3					91
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1145	2	11	9	N	10					101
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1006	2	8	9	N	7					108
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	2	8	9	N	7					115
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1061	2	9	9	N	8					123
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1104	2	8	9	N	7	95	1			35

WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1395	2	19	9	N	17					115
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1460	2	14	9	N	13					128
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1436	2	19	9	N	17					145
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1557	2	15	9	N	14					159
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	2	8	9	N	7	18	1			148
05	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1526	2	21	9	N	19	71	1			96

HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1408	2	2	9	N	2					104
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1466	2	19	9	N	17					121
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1336	2	29	9	N	26	113	1			34
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1512	2	11	9	N	10					44
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	2	4	9	N	4					48
05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1496	2	19	9	N	17					65

WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1568	2	24	9	N	22					67
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1601	2	9	9	N	8					75
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1444	2	14	9	N	13					88
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1496	2	8	9	N	7					95
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1424	2	6	9	N	5					100
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1772	2	25	9	N	23	71	1			52

WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1240	2	11	9	N	10					83
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1439	2	20	9	N	18					101
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1159	2	6	9	N	5					106
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1341	2	28	9	N	25	44	1			87
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					87
05	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1240	2	1	9	N	1	68	1			20

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	874	2	2	9	N	2					35
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	871	2	13	9	N	12					47
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	N	2					49
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	N	2					51
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	835	2	13	9	N	12					63
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	875	2	9	9	N	8					71

WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1936	2	12	9	N	11					111
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1911	2	12	9	N	11	66	1			56
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1745	2	11	9	N	10					66
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1924	2	20	9	N	18					84
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1859	2	11	9	N	10					94
05	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1881	2	18	9	N	16	90	1			20

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 5 RRCID -> 263862 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1564	2	13	9	N	12					89
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	2	11	9	N	10					99
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1434	2	9	9	N	8					107
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1579	2	6	9	N	5					112
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1518	2	10	9	N	9	74	1			47
05	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1553	2			N	-0-					47

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 9 RRCID -> 264087 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1562	2	19	9	N	17					127
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1549	2	28	9	N	25					152
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1407	2	17	9	N	15					167
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1562	2	25	9	N	23	93	1			97
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1511	2	30	9	N	27					124
05	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1550	2	14	9	N	13	92	1			45

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 5H RRCID -> 264804 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5235	-0-	-996	-0-	5156	2	79	9	N	72	77	1			60
01	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5799	2	79	9	N	72					132
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5170	2	75	9	N	68					200
03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5281	2	91	9	N	83	191	1			92
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5282	2	68	9	N	62					154
05	5890	X	5658	-0-	-232	-0-	5597	2	61	9	N	55	135	1			74

WASHITA RIVER 39 WELL #: 2 RRCID -> 265087 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1572	2	14	9	N	13					80
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	N	2					82
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1423	2	3	9	N	3					85
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1510	2	2	9	N	2					87
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					87
05	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1471	2	6	9	N	5	42	1			50

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 7 RRCID -> 265110 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1669	2	11	9	N	10					120
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1615	2	14	9	N	13	97	1			36
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1446	2	17	9	N	15					51
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1676	2	14	9	N	13					64
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1646	2	9	9	N	8					72
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1683	2	9	9	N	8					80

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6180	2	124	9	N	113					187
01	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6119	2	65	9	N	59	185	1			61
02	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5520	2	86	9	N	78					139
03	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5955	2	62	9	N	56					195
04	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5810	2	56	9	N	51	193	1			53
05	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5863	2	81	9	N	74					127

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 8 RRCID -> 265256 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452

12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1234	2	50	9	N	45					118
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					118
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	763	2	17	9	N	15	34	1			99
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1061	2	13	9	N	12	40	1			71
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					71
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1122	2	11	9	N	10	63	1			18

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814

12	3844 X	3750	-0-	-94	-0-	3697	2	53	9	N	48					88
01	3751 X	3676	-0-	-75	-0-	3621	2	55	9	N	50					138
02	3388 X	3322	-0-	-66	-0-	3274	2	48	9	N	44	61	1			121
03	3751 X	3664	-0-	-87	-0-	3612	2	52	9	N	47					168
04	3630 X	3525	-0-	-105	-0-	3474	2	51	9	N	46	118	1			96
05	3751 X	3548	-0-	-203	-0-	3495	2	53	9	N	48					144

CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154

12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1690	2	26	9	N	24	135	1			62
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1738	2	17	9	N	15					77
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1555	2	11	9	N	10					87
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1710	2	11	9	N	10					97
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1632	2	20	9	N	18	72	1			43
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1772	2	17	9	N	15					58

WASHITA RIVER 2 WELL #: 4 RRCID -> 267261 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849

12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2045	2	31	9	N	28					61
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2115	2	11	9	N	10					71
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1903	2	31	9	N	28					99
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2066	2	14	9	N	13	92	1			20
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1913	2	28	9	N	25					45
05	2139 N	2108	-0-	-31	-0-	2077	2	31	9	N	28					73

WESNER 248 WELL #: 1 RRCID -> 268438 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 6HR RRCID -> 268712 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240

12	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4134	2	51	9	N	46	117	1			68
01	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4045	2	53	9	N	48					116
02	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3612	2	39	9	N	35					151
03	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3773	2	32	9	N	29	93	1			87
04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3785	2	46	9	N	42	100	1			29
05	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3718	2	51	9	N	46					75

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2514	2	22	9	N	20					147
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2574	2	30	9	N	27					174
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2225	2	8	9	N	7	54	1			127
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2560	2	41	9	N	37	69	1			95
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2451	2	25	9	N	23	87	1			31
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2468	2	25	9	N	23					54

WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WESNER 247 WELL #: 4 RRCID -> 268727 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3590	-0-	-316	-0-	3559	2	31	9	N	28	119	1			41
01	3968	X	3373	-0-	-595	-0-	3327	2	46	9	N	42					83
02	3584	X	2971	-0-	-613	-0-	2962	2	9	9	N	8					91
03	3906	X	3314	-0-	-592	-0-	3228	2	86	9	N	78	121	1			48
04	3630	X	3102	-0-	-528	-0-	3088	2	14	9	N	13	48	1			13
05	3596	X	3184	-0-	-412	-0-	3115	2	69	9	N	63					76

WESNER 2 WELL #: 3 RRCID -> 268728 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					62
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					62
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					62
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					62
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-	24	1			38
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					38

WESNER 248 WELL #: 3 RRCID -> 268729 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2552	-0-	-424	-0-	2511	2	41	9	N	37					133
01	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2857	2	33	9	N	30					163
02	2492	X	2455	-0-	-37	-0-	2429	2	26	9	N	24	30	1			157
03	2852	X	2706	-0-	-146	-0-	2670	2	36	9	N	33	90	1			100
04	2700	X	2544	-0-	-156	-0-	2531	2	13	9	N	12	86	1			26
05	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	2619	2	55	9	N	50					76

WESNER 248 WELL #: 2 RRCID -> 268730 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2351	2	35	9	N	32					119
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2532	2	36	9	N	33					152
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2070	2	3	9	N	3					155
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2376	2	53	9	N	48					203
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2166	2	22	9	N	20	140	1			83
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2328	2	25	9	N	23					106

WESNER 2 WELL #: 1 RRCID -> 268731 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2479	2	20	9	N	18					76
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2483	2	11	9	N	10					86
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2159	2	13	9	N	12					98
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2419	2	15	9	N	14	71	1			41
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2355	2	7	9	N	6					47
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2431	2	17	9	N	15					62

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WESNER 2 WELL #: 2 RRCID -> 268732 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					43
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					43
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					43
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					43
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	847	2	39	9	N	35	78	1			-0-
05	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					-0-

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 8H RRCID -> 268767 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490

12	7502	X	6823	-0-	-679	-0-	6714	2	109	9	N	99					145
01	7378	X	6779	-0-	-599	-0-	6688	2	91	9	N	83	50	1			178
02	6664	X	5597	-0-	-1067	-0-	5521	2	76	9	N	69	176	1			71
03	7068	X	6851	-0-	-217	-0-	6744	2	107	9	N	97					168
04	6720	X	6613	-0-	-107	-0-	6536	2	77	9	N	70	110	1			128
05	6820	X	6672	-0-	-148	-0-	6566	2	106	9	N	96	173	1			51

WASHITA RIVER 2 WELL #: 6H RRCID -> 268769 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120

12	3441	X	2840	-0-	-601	-0-	2798	2	42	9	N	38	112	1			91
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2825	2	30	9	N	27					118
02	2548	X	2094	-0-	-454	-0-	2036	2	58	9	N	53					171
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4029	2	102	9	N	93	146	1			118
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3374	2	70	9	N	64	122	1			60
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3332	2	90	9	N	82	99	1			43

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480

12	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5350	2	83	9	N	75					150
01	5456	X	4952	-0-	-504	-0-	4896	2	56	9	N	51	141	1			60
02	4928	X	4514	-0-	-414	-0-	4445	2	69	9	N	63					123
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5125	2	130	9	N	118	194	1			47
04	5250	X	4686	-0-	-564	-0-	4601	2	85	9	N	77	89	1			35
05	5425	X	5021	-0-	-404	-0-	4938	2	83	9	N	75					110

CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876

12	9703	X	9206	-0-	-497	-0-	9123	2	83	9	N	75	97	1			87
01	9424	X	8776	-0-	-648	-0-	8686	2	90	9	N	82	64	1			105
02	8512	X	7910	-0-	-602	-0-	7842	2	68	9	N	62					167
03	9238	X	7923	-0-	-1315	-0-	7855	2	68	9	N	62	112	1			117
04	8910	X	7594	-0-	-1316	-0-	7521	2	73	9	N	66	120	1			63
05	9207	X	7781	-0-	-1426	-0-	7717	2	64	9	N	58					121

WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440

12	3627	X	3359	-0-	-268	-0-	3359	2			N	-0-					67
01	3503	X	3427	-0-	-76	-0-	3427	2			N	-0-					67
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					67
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3278	2	9	9	N	8					75
04	3240	X	3117	-0-	-123	-0-	3117	2			N	-0-	53	1			22
05	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	3287	2			N	-0-	53	1			-0-

BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618

12	4836	X	4515	-0-	-321	-0-	4447	2	68	9	N	62					123
01	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	4402	2	76	9	N	69	106	1			86
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4056	2	68	9	N	62					148
03	4681	X	4627	-0-	-54	-0-	4554	2	73	9	N	66	131	1			83
04	4530	X	4137	-0-	-393	-0-	4102	2	35	9	N	32					115
05	4557	X	4364	-0-	-193	-0-	4306	2	58	9	N	53	120	1			48

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		83	-0-	83	1350	83	2			N	-0-					189
01	0		15	-0-	15	1365	15	2			N	-0-					189
02	1373	X	8	-0-	-1365	-0-	8	2			N	-0-					189
03	1240	X	20	-0-	-1220	-0-	20	2			N	-0-					189
04	90	X	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					189
05	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1682	2	10	9	N	9					198

STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2487	-0-	2487	8028	660	1	1820	2	N	6					102
							7	9									
01	0		2396	-0-	2396	10424	799	1	1556	2	N	37					139
							41	9									
02	13336	X	2912	-0-	-10424	-0-	793	1	2039	2	N	73					212
							80	9									
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	821	1	1983	2	N	44					256
							48	9									
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	850	1	1864	2	N	39	192	1			103
							43	9									
05	3131	X	2852	-0-	-279	-0-	864	1	1948	2	N	36					139
							40	9									

TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2145	-0-	2145	6410	2103	2	42	9	N	38					156
01	0		1494	-0-	1494	7904	1466	2	28	9	N	25					181
02	2800	N	2323	-0-	-477	7427	2291	2	32	9	N	29					210
03	3100	N	2099	-0-	-1001	6426	2045	2	54	9	N	49	197	1			62
04	3000	N	2239	-0-	-761	5665	2186	2	53	9	N	48					110
05	3100	N	2121	-0-	-979	4686	2098	2	23	9	N	21					131

BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5084	-0-	5084	17405	282	1	4704	2	N	89					180
							98	9									
01	0		5415	-0-	5415	22820	292	1	4988	2	N	123	168	1			135
							135	9									
02	27743	X	4923	-0-	-22820	-0-	262	1	4548	2	N	103	73	1			165
							113	9									
03	6293	X	5282	-0-	-1011	-0-	312	1	4859	2	N	101	139	1			127
							111	9									
04	6030	X	5028	-0-	-1002	-0-	301	1	4611	2	N	105					232
							116	9									
05	5456	X	5094	-0-	-362	-0-	312	1	4686	2	N	87	119	1			200
							96	9									

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE) 07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1756					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1756					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	346 N	2	-0-	-344	-0-	2	2			N	-0-					86
01	0	41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					86
02	140 N	65	-0-	-75	-0-	65	2			N	-0-					86
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					86
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					86
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					86

BCE-MACH III LLC 040209
FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764

12	0	617	-0-	617	3037	617	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	627	-0-	-2473	564	627	2			N	-0-					-0-
02	1297 N	733	-0-	-564	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	744 N	631	-0-	-113	-0-	631	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-

STEELE, J. J. WELL #: 2053 RRCID -> 073128 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063

12	0	148	-0-	148	548	148	2			N	-0-					15
01	0	-0-	-0-	-0-	548					N	-0-					15
02	1203 N	655	-0-	-548	-0-	655	2			N	-0-					15
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					15
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					15
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					15

MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988

12	0	2337	-0-	2337	6993	241	1	2079	2	Y	15					115
						17	9									
01	0	225	-0-	225	7218	225	1			Y	-0-					115
02	2800 N	1570	-0-	-1230	5988	222	1	1348	2	Y	-0-					115
03	3100 N	2086	-0-	-1014	4974	256	1	1821	2	Y	8					123
						9	9									
04	3000 N	2523	-0-	-477	4497	235	1	2281	2	Y	6					129
						7	9									
05	3100 N	2167	-0-	-933	3564	255	1	1912	2	Y	-0-					129

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
J.F. BETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176851 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779

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

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912

12	0		130	-0-	130	328	130	2			N	-0-					154
01	673	N	345	-0-	-328	-0-	345	2			N	-0-					154
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					154
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					154
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					154
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

BERNSTEIN UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 036799 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852

12	0		393	-0-	393	1415	393	2			N	-0-					38
01	1813	N	398	-0-	-1415	-0-	398	2			N	-0-					38
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					38
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					38
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618

12	0		516	-0-	516	1533	516	3			N	-0-					-0-
01	0		402	-0-	402	1935	402	2			N	-0-					-0-
02	2299	N	364	-0-	-1935	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	527	N	370	-0-	-157	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976

12	3100	N	397	-0-	-2703	680	397	2			N	-0-					14
01	1998	N	1318	-0-	-680	-0-	1318	2			N	-0-					14
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					14
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006

12	0		295	-0-	295	1248	295	3			N	-0-					48
01	1502	N	254	-0-	-1248	-0-	254	3			N	-0-					48
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					48
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					48
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					48
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					48

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2258	-0-	2258	5608	155	1	2103	2	N	-0-					23
01	0		1930	-0-	1930	7538	155	1	1775	2	N	-0-					23
02	2800	N	1677	-0-	-1123	6415	140	1	1537	2	N	-0-					23
03	3100	N	1789	-0-	-1311	5104	155	1	1634	2	N	-0-					23
04	3000	N	1146	-0-	-1854	3250	150	1	996	2	N	-0-					23
05	3100	N	1221	-0-	-1879	1371	155	1	1060	2	N	5					28
							6	9									

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1713	N	822	-0-	-891	-0-	822	3			N	-0-					-0-
01	0		724	-0-	724	724	724	3			N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	248					N	NO RPT					-0-
*03	1082	N	834	-0-	-248	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					28
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					28
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					28
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					28
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					28
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					28

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
BETTY, J. F., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021786 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	130	1	1578	2	N	-0-			-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	130	1	1538	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	130	1	1438	2	N	-0-			-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	130	1	1734	2	N	-0-			-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	130	1	1350	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1729	N	403	-0-	-1326	-0-	403	2			N	-0-			-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		1544	-0-	1544	5638	1544	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	1541	-0-	-1559	4079	1541	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	1300	-0-	-1500	2579	1300	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	1571	-0-	-1529	1050	1571	2			N	-0-			-0-
04	2494	N	1444	-0-	-1050	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		711	-0-	711	711	711	2			N	-0-			77
01	1423	N	712	-0-	-711	-0-	712	2			N	-0-			77
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	640	2			N	-0-			77
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			77
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER) 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 T RRCID -> 021791 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG LEBOWKSI (UPPER MORROW) 07930 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
WILSON, DUDE 4 WELL #: 6 RRCID -> 281901 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774

12	0	2092	-0-	2092	6363	2088	2	4	9	N	4					134
01	0	2125	-0-	2125	8488	2124	2	1	9	N	1					135
02	2800 N	1949	-0-	-851	7637	1947	2	2	9	N	2					137
03	3100 N	2176	-0-	-924	6713	2174	2	2	9	N	2					139
04	3000 N	2126	-0-	-874	5839	2103	2	23	9	N	21					160
05	3100 N	2221	-0-	-879	4960	2199	2	22	9	N	20					180

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 36 WELL #: 6 RRCID -> 221266 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SHALLER, FRANK J. WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2438	-0-	2438	6856	2436	3	2	9	N	2					90
01	0		2641	-0-	2641	9497	2641	3			N	-0-					90
02	2800	N	2216	-0-	-584	8913	2202	3	14	9	N	13					103
03	3100	N	2514	-0-	-586	8327	2503	3	11	9	N	10					113
04	3000	N	2395	-0-	-605	7722	2389	3	6	9	N	5					118
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	5273					N	NO RPT					118

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 152094 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/2022

CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546

12	0		257	-0-	257	1339	257	3			N	-0-					73
01	0		41	-0-	41	1380	41	3			N	-0-					73
02	1763	N	383	-0-	-1380	-0-	383	3			N	-0-					73
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					73
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					73
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					73

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556

12	0		1117	-0-	1117	3674	1117	2			N	-0-					-0-
01	0		1308	-0-	1308	4982	1308	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1105	-0-	-1695	3287	1105	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1201	-0-	-1899	1388	1201	2			N	-0-					-0-
04	2581	N	1193	-0-	-1388	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000) 08244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 089323 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY ROSE(GRANITE WASH 7800) 08244 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W.R. WELL #: 1316P RRCID -> 222921 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BIVINS LIT (CANYON LIME) 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHENNAULT 57 WELL #: 1H RRCID -> 285672 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 9229 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7173	-0-	7173	23533	6940	2	233	9	N	212	197	1			45
01	0		8087	-0-	8087	31620	7816	2	271	9	N	246	187	1			104
02	38830	R	7210	-0-	-31620	-0-	6989	2	221	9	N	201	193	1			112
03	8370	#	5084	-0-	-3286	-0-	4931	2	153	9	N	139	191	1			60
04	8010	#	7211	-0-	-799	-0-	7028	2	183	9	N	166					226
05	8091	#	5200	-0-	-2891	-0-	5071	2	129	9	N	117	195	1			148

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES 56 WELL #: 1H RRCID -> 287499 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8842 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7458	-0-	7458	27445	7214	2	244	9	N	222	194	1			106
01	0		10669	-0-	10669	38114	10327	2	342	9	N	311	353	1			64
02	47747	R	9633	-0-	-38114	-0-	9311	2	322	9	N	293	190	1			167
03	10416	#	9653	-0-	-763	-0-	9371	2	282	9	N	256	388	1			35
04	10320	#	8834	-0-	-1486	-0-	8556	2	278	9	N	253	179	1			109
05	10664	#	9858	-0-	-806	-0-	9590	2	268	9	N	244	188	1			165

BLACK STONE WELL #: 5902H RRCID -> 287505 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9564 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		8383	-0-	8383	26812	7588	2	795	9	N	723	758	1			295
01	0		8607	-0-	8607	35419	7813	2	794	9	N	722	761	1			256
02	43118	R	7699	-0-	-35419	-0-	6969	2	730	9	N	664	564	1			356
03	9517	#	7664	-0-	-1853	-0-	6908	2	756	9	N	687	776	1			267
04	8910	#	8842	-0-	-68	-0-	8014	2	828	9	N	753	773	1			247
05	9804	R	9804	-0-	-0-	-0-	1079	1	7924	2	N	728	762	1			213
							801	9									

BIVINS LIT (CANYON LIME) //CONT.// 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CHENNAULT 57 WELL #: 3H RRCID -> 287944 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8850 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		13015	-0-	13015	47168	12704	2	311	9	N	283	382	1			93
01	0		20348	-0-	20348	67516	19874	2	474	9	N	431	389	1			135
02	87644	R	20128	-0-	-67516	-0-	19684	2	444	9	N	404	388	1			151
03	17577	#	16879	-0-	-698	-0-	16477	2	402	9	N	365	370	1			146
04	19680	#	17544	-0-	-2136	-0-	17287	2	257	9	N	234	181	1			199
05	22289	#	19361	-0-	-2928	-0-	18902	2	459	9	N	417	568	1			48

BIVINS RANCH (RED CAVE) 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1029 RRCID -> 127085 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 203 RRCID -> 135337 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH "C" WELL #: 3001 RRCID -> 168928 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH "B" WELL #: 2003 RRCID -> 169691 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3004 RRCID -> 174427 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE) //CONT.// 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 3005 RRCID -> 200296 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1212 RRCID -> 130362 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 157905 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3790

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3003 RRCID -> 157907 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 2001 RRCID -> 178205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BIVINS LIT WELL #: 2806 RRCID -> 285510 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7585 - 7652

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS-LIT WELL #: 115A RRCID -> 285631 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 7900 - 7901

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS LIT WELL #: 406 RRCID -> 285726 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7620 - 7700

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BLUE GOOSE 201 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276164 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600

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

BOBBITT (BROWN DOLO.) 10049 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CARSON
LOOTEN, A. J. 508910
LOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 057097 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CAPTUREPOINT LLC 130545
SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 2 RRCID -> 161033 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0-	591			N	-0-			51
01	0	-0-	-0-	-0-	591			N	-0-			51
02	591 R	-0-	-0-	-591	-0-			N	-0-			51
03	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			51
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			51
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

BOOKER, S. (MORROW LOWER) 10542 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STAR WELL #: 1-U RRCID -> 138933 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 9256

12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			24
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			24
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			24
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			24
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			24
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA) 10860 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 104 RRCID -> 145900 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 13130

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

BRADFORD (CLEVELAND) 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855 C RRCID -> 090754 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422

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

BRADFORD (CLEVELAND) //CONT.// 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CRUISE -A- WELL #: 3 RRCID -> 142325 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 7394

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 145313 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7586

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (HEPLER) 11226 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855-T RRCID -> 149831 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663

12	0	482	-0-	482	1513	62	1	414	2	N	5					10
						6	9									
01	0	502	-0-	502	2015	62	1	434	2	N	5					15
						6	9									
02	2617 N	602	-0-	-2015	-0-	56	1	546	2	N	-0-					15
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	62	1	563	2	N	25					40
						28	9									
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	46	1	516	2	N	13					53
						14	9									
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	62	1	619	2	N	12					65
						13	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207085 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8182 - 8195

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

BRADFORD (MORROW) 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 053931 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

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

BRADFORD (MORROW) //CONT.// 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD -C- WELL #: 4 RRCID -> 149027 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668

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

PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077

12	0		124	-0-	124	732	124	3			N	-0-					82
01	897	N	165	-0-	-732	-0-	165	3			N	-0-					82
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					82
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					82
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					82
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					82

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 090989 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 9714

12	0		2645	-0-	2645	7353	26	1	2619	2	N	-0-					157
01	0		3473	-0-	3473	10826	31	1	3379	2	N	57	192	1			22
							63	9									
02	12534	X	1708	-0-	-10826	-0-	21	1	1687	2	N	-0-					22
03	1736	X	1324	-0-	-412	-0-	27	1	1297	2	N	-0-					22
04	1680	X	1208	-0-	-472	-0-	26	1	1160	2	N	20					42
							22	9									
05	1736	X	1078	-0-	-658	-0-	31	1	1047	2	N	-0-					42

REMORA OPERATING, LLC 701613
BRADFORD, R. C. WELL #: 1-A RRCID -> 104888 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BRADFORD (MORROW LOWER) 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 168602 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9580 - 9588

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

SCHULTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 181211 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9760 - 9780

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

BRADFORD (TONKAWA) 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRILLHART WELL #: 2854 RRCID -> 058398 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6414 - 6424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	174 R	93	-0-	-81	-0-	93	2			N	-0-					266
01	124 #	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					266
02	84 #	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					266
03	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					266
04	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					266
05	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					266

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406

12	0	736	-0-	736	2169	736	2			N	-0-					-0-
01	0	658	-0-	658	2827	658	2			N	-0-					-0-
02	3156 R	329	-0-	-2827	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	775 #	141	-0-	-634	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	750 #	291	-0-	-459	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	744 #	202	-0-	-542	-0-	202	2			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6462

12	0	1240	-0-	1240	3342	1240	3			N	-0-					-0-
01	4570 R	1228	-0-	-3342	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1316 #	1160	-0-	-156	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03	1600 R	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	573	1	692	3	N	-0-					-0-
05	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385

12	0	1089	-0-	1089	3260	1087	2	2	9	N	2					125
01	0	1014	-0-	1014	4274	1014	2			N	-0-					125
02	5191 R	917	-0-	-4274	-0-	917	2			N	-0-					125
03	1054 #	1020	-0-	-34	-0-	1020	2			N	-0-					125
04	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1015	2	6	9	N	5					130
05	1054 #	907	-0-	-147	-0-	907	2			N	-0-					130

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586

12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					125
01	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					125
02	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					125
03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					125
04	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					125
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					125

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507

12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					32
01	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					32
02	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					32
03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					32
04	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					32
05	372	#	168	-0-	-204	-0-	168	2			N	-0-					32

BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

12	3131	#	2934	-0-	-197	-0-	2934	3			N	-0-					142
01	3286	#	3259	-0-	-27	-0-	3259	3			N	-0-					142
02	3080	#	2874	-0-	-206	-0-	2874	3			N	-0-					142
03	3410	#	3071	-0-	-339	-0-	3071	3			N	-0-					142
04	3000	#	2618	-0-	-382	-0-	2618	3			N	-0-					142
05	3255	#	2839	-0-	-416	-0-	2839	3			N	-0-					142

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652

12	1054	#	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					133
01	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					133
02	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					133
03	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					133
04	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					133
05	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1143	3	10	9	N	9					142

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DANIELS WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILES WELL #: 1 RRCID -> 288065 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6470 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 290738 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 6491 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	1209	3	101	9	N	92	192	1			40
01	996	R	996	-0-	-0-	-0-	946	3	50	9	N	45					85
02	834	R	834	-0-	-0-	-0-	786	3	48	9	N	44					129
03	845	R	845	-0-	-0-	-0-	816	3	29	9	N	26					155
04	780	R	780	-0-	-0-	-0-	751	3	29	9	N	26					181
05	734	R	734	-0-	-0-	-0-	703	3	31	9	N	28					209

BRADFORD, NW. (TONKAWA) 11230 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PEERY A WELL #: 4 RRCID -> 141492 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7410 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		842	-0-	842	4238	842	3			N	-0-					-0-
01	4899	R	661	-0-	-4238	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	1148	#	420	-0-	-728	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	1085	#	457	-0-	-628	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	1050	#	477	-0-	-573	-0-	216	1	261	3	N	-0-					-0-
05	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 178497 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 8692 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1402	-0-	1402	6158	1402	3			N	-0-					158
01	3100	N	1416	-0-	-1684	4474	1416	3			N	-0-					158
02	2800	N	1313	-0-	-1487	2987	1313	3			N	-0-					158
03	3100	N	1488	-0-	-1612	1375	1488	3			N	-0-					158
04	2819	N	1444	-0-	-1375	-0-	1444	3			N	-0-					158
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					158

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 189871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11276 PERF. 8837 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		290	-0-	290	1144	281	3	9	9	N	8					128
01	1439	N	295	-0-	-1144	-0-	295	3			N	-0-					128
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					133
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					133
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					133

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198369 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8774 - 8944

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

R & A MOORE, INC. 685765
OLA WELL #: 1 RRCID -> 147468 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8754 - 8808

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234

12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			72
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-			72
02	1540 N	1518	-0-	-22	-0-	1518	2		N	-0-			72
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			72
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			72
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			72

PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552

12	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2		N	-0-			63
01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2		N	-0-			63
02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		N	-0-			63
03	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2		N	-0-			63
04	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2		N	-0-			63
05	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2		N	-0-			63

BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254

12	2139 N	1683	-0-	-456	-0-	1683	2		N	-0-			124
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-			124
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			124
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			124
04	2220 N	1880	-0-	-340	-0-	1880	2		N	-0-			124
05	1922 N	1879	-0-	-43	-0-	1879	2		N	-0-			124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207084 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 9083

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

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537

12	14759 X	14759	-0-	-0-	-0-	14411	2	348	9	N	316	333	1			281
01	14505 X	14505	-0-	-0-	-0-	14180	2	325	9	N	295	168	1			408
02	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	11595	2	242	9	N	220	160	1			468
03	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12360	2	174	9	N	158	164	1			462
04	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	10987	2	160	9	N	145	165	1			442
05	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	11276	2	138	9	N	125	162	1			405

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 217360 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9162 - 9176

12	0	578	-0-	578	1768	578	3	N	-0-			-0-
01	0	629	-0-	629	2397	629	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	598	-0-	-2202	195	598	3	N	-0-			-0-
03	847 N	652	-0-	-195	-0-	652	3	N	-0-			-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-			-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-			-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD WELL #: 7775 RRCID -> 184124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9724 - 9909

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9860

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PIPER RANCH WELL #: 7211 RRCID -> 143245 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9930 - 9940

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2021 - WELL PLUGGED 4-15-2021

BRADFORD SW. (MORROW LOWER) 11233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PIPER, OLA O.-690- WELL #: 18 RRCID -> 166012 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10171 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		575	-0-	575	2243	575	3			N	-0-					375
01	2806	N	563	-0-	-2243	-0-	563	3			N	-0-					375
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					375
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					375
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					375
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					375

BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 166361 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472

12	0		804	-0-	804	3364	804	3			N	-0-					162
01	3100	N	774	-0-	-2326	1038	774	3			N	-0-					162
02	1735	N	697	-0-	-1038	-0-	697	3			N	-0-					162
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	826	3	31	9	N	28					190
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					190
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					190

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 184841 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 6486

12	0		1471	-0-	1471	5153	31	1	1440	2	N	-0-					-0-
01	0		1752	-0-	1752	6905	31	1	1721	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1608	-0-	-1192	5713	28	1	1580	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1773	-0-	-1327	4386	31	1	1742	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1638	-0-	-1362	3024	30	1	1608	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1594	-0-	-1506	1518	31	1	1563	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 136050 COMPL. DATE 09/22/1990 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6516 - 6538

12	0		819	-0-	819	819	819	3			N	-0-					-0-
01	0		766	-0-	766	1585	766	3			N	-0-					-0-
02	2249	N	664	-0-	-1585	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

HAMKER WELL #: 2 RRCID -> 228761 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6534 - 6558

12	0		1637	-0-	1637	2603	1637	3			N	-0-					-0-
01	0		1386	-0-	1386	3989	1386	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1650	-0-	-1150	2839	1650	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1379	-0-	-1721	1118	1379	3			N	-0-					-0-
04	2532	N	1414	-0-	-1118	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

BRILLHART (ATOKA) 11985 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHLEEN A WELL #: 1 RRCID -> 253574 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6626 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1396	-0-	1396	20004	1396	2			N	-0-					27
01	0		1388	-0-	1388	21392	1388	2			N	-0-					27
02	2800	N	1105	-0-	-1695	19697	1105	2			N	-0-					27
03	3100	N	1409	-0-	-1691	18006	1409	2			N	-0-					27
04	3000	N	1351	-0-	-1649	16357	1351	2			N	-0-					27
05	3100	N	1076	-0-	-2024	14333	1076	2			N	-0-					27

BRILLHART (MORROW, UPPER) 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRILLHART WELL #: 14 RRCID -> 021802 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1817	-0-	1817	5803	209	1	1607	2	N	1					108
							1	9									
01	0		1920	-0-	1920	7723	210	1	1697	2	N	12					120
							13	9									
02	2800	N	1339	-0-	-1461	6262	169	1	1155	2	N	14					134
							15	9									
03	3100	N	1822	-0-	-1278	4984	203	1	1610	2	N	8					142
							9	9									
04	3000	N	1832	-0-	-1168	3816	197	1	1632	2	N	3					145
							3	9									
*05	3100	N	1896	-0-	-1204	2612	202	1	1690	2	N	4					149
							4	9									

BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 021804 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		899	-0-	899	2817	101	1	776	2	N	20					150
							22	9									
01	0		944	-0-	944	3761	100	1	807	2	N	34	176	1			8
							37	9									
02	2800	N	878	-0-	-1922	1839	111	1	756	2	N	10					18
							11	9									
03	2818	N	979	-0-	-1839	-0-	107	1	855	2	N	15					33
							17	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	103	1	856	2	N	4					37
							4	9									
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	108	1	910	2	N	4					41
							4	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILLHART (OSWEGO) 11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART S. (OSWEGO) 11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (CHERT) 12007 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
COCOA WELL #: 1 RRCID -> 191826 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (MORROW) 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HEFLEY WELL #: 1047 RRCID -> 078923 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 079543 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCIS WELL #: 258 RRCID -> 093635 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3032 RRCID -> 102177 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106

12	0	1178	-0-	1178	4987	1	1	1177	2	N	-0-					12
01	0	82	-0-	82	5069	1	1	81	2	N	-0-					12
02	2800 N	235	-0-	-2565	2504	1	1	234	2	N	-0-					12
03	3100 N	2647	-0-	-453	2051	2647	2			N	-0-					12
04	3000 N	2442	-0-	-558	1493	2442	2			N	-0-					12
*05	2825 N	1332	-0-	-1493	-0-	1	1	1331	2	N	-0-					12

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARKER, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31

MEEK "54" WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

BRISCOE (14000) 12007 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH 66 WELL #: 4 RRCID -> 189038 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF. 4680 - 5200

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 184357 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684

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

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 187072 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786

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

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 189245 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14400 - 14430

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

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

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

BRITT (MORROW UPPER) 12048 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

12	0	622	-0-	622	2025	2	1	620 2	Y	-0-		-0-
01	0	651	-0-	651	2676	651	2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	608	-0-	-2192	484	5	1	603 2	Y	-0-		-0-
03	1261 N	777	-0-	-484	-0-	777	2		Y	-0-		-0-
04	630 N	576	-0-	-54	-0-	576	2		Y	-0-		-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		Y	-0-		-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480

12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-		94
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-		94
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-		94
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-		94
*04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	616	2	3 9	N	3	3 1	94
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3 9	N	3		97

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SMITH, A. C. TRUST WELL #: 1041 RRCID -> 129791 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

12	0		799	-0-	799	B	1619	784	2	15	9	N	14					22
01	2047	N	428	-0-	-1619	B	-0-	421	2	7	9	N	6					28
02	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	372	2	7	9	N	6					34
03	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	280	2	12	9	N	11					45
*04	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-			7	1	38
05	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	253	2	4	9	N	4					42

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534

12	0		1579	-0-	1579	B	4178	1544	2	35	9	N	32					393
01	5455	X	1277	-0-	-4178	B	-0-	1240	2	37	9	N	34			192	1	235
02	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	1888	2	40	9	N	36					271
03	2112	N	2112	-0-	-0-	B	-0-	2072	2	40	9	N	36					307
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1576	2	36	9	N	33			10	1	330
05	1620	N	1620	-0-	-0-	B	-0-	1600	2	20	9	N	18			178	1	170

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440

12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		476	-0-	476 B	970	466	2	10	9	N	9					196
01	1406	N	436	-0-	-970 B	-0-	423	2	13	9	N	12					208
02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	299	2	1	9	N	1					209
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	374	2	1	9	N	1					210
04	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-	2	1			208
05	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	368	2	1	9	N	1	156	1			53

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		495	-0-	495 B	1236	495	2			N	-0-					9
01	1956	N	720	-0-	-1236 B	-0-	719	2	1	9	N	1					10
02	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	606	2	1	9	N	1					11
03	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	732	2	2	9	N	2					13
04	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	819	2	1	9	N	1	2	1			12
05	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	723	2	1	9	N	1					13

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2316	-0-	2316 B	4145	2301	2	15	9	N	14					189
01	6745	X	2600	-0-	-4145 B	-0-	2594	2	6	9	N	5					194
02	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	2345	2	4	9	N	4					198
03	3304	X	3304	-0-	-0- B	-0-	3292	2	12	9	N	11					209
04	5314	X	5314	-0-	-0- B	-0-	5306	2	8	9	N	7	10	1			206
05	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1564	2	17	9	N	15	13	1			208

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		961	-0-	961 B	-32704	960	2	1	9	N	1					159
01	0	N	1758	-0-	1758 B	-30946	1755	2	3	9	N	3					162
02	0	N	1700	-0-	1700 B	-29246	1696	2	4	9	N	4					166
03	0	N	1344	-0-	1344 B	-27902	1319	2	25	9	N	23					189
04	0	N	1525	-0-	1525 B	-26377	1449	2	76	9	N	69	173	1			85
05	0	N	516	-0-	516 B	-25861	499	2	17	9	N	15	35	1			65

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					27
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					27
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					27
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
HUFF UNIT WELL #: RRCID -> 281649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13207 - 17730

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 291435 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13385 PERF. 8174 - 8253

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384				N	NO RPT			-0-

TURNER 50/50, LLC 100570
TEAS WELL #: 1017 RRCID -> 137332 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 8044

12	0	108	-0-	108	327	101	2	7 9	N	6			48
01	0	100	-0-	100	427	97	2	3 9	N	3			51
02	509 N	82	-0-	-427	-0-	80	2	2 9	N	2			53
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			53
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-			53
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			53

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -A- WELL #: 3027 RRCID -> 180573 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

FLOWERS -A- WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FLOWER -A- WELL #: 4027 RRCID -> 181233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 7946

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER) 13147 243 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 107142 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 22174 PERF.21116 - 22132

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270

12	0		271	-0-	271	1110	241	3	30	9	N	27					213
01	1253	N	143	-0-	-1110	-0-	119	3	24	9	N	22	196	1			39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	39	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212

12	0	1319	-0-	1319	6202	1319	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	1238	-0-	-1862	4340	1238	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1138	-0-	-1662	2678	1138	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1214	-0-	-1886	792	1214	3			N	-0-					-0-
04	2006 N	1214	-0-	-792	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	1271 N	910	-0-	-361	-0-	910	3			N	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471

12	2387 X	1878	-0-	-509	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
01	2325 X	960	-0-	-1365	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	2100 X	997	-0-	-1103	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	2170 X	1943	-0-	-227	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	2100 X	1945	-0-	-155	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
05	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977

12	0	1396	-0-	1396	7685	1396	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	1281	-0-	-1819	5866	1281	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1514	-0-	-1286	4580	1514	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1480	-0-	-1620	2960	1480	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1387	-0-	-1613	1347	1387	3			N	-0-					-0-
05	2487 N	1140	-0-	-1347	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 4 RRCID -> 215913 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 12620

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441

12	0		323	-0-	323	1974	323	3			N	-0-					-0-
01	2106	N	132	-0-	-1974	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

12	11532	X	10904	-0-	-628	-0-	10799	3	105	9	N	95	200	1			92
01	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12072	3	9	9	N	8					100
02	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11122	3	3	9	N	3					103
03	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11791	3	99	9	N	90					193
04	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10798	3	107	9	N	97	197	1			93
05	12307	X	10221	-0-	-2086	-0-	10111	3	110	9	N	100					193

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

12	0		2151	-0-	2151	8744	2120	3	31	9	N	28					211
01	3100	N	2131	-0-	-969	7775	2108	3	23	9	N	21	197	1			35
02	2800	N	1962	-0-	-838	6937	1916	3	46	9	N	42					77
03	3100	N	2148	-0-	-952	5985	2104	3	44	9	N	40					117
04	3000	N	2072	-0-	-928	5057	2030	3	42	9	N	38					155
05	3100	N	2060	-0-	-1040	4017	2030	3	30	9	N	27					182

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

12	4960	X	4089	-0-	-871	-0-	4028	3	61	9	N	55					101
01	4650	X	3794	-0-	-856	-0-	3725	3	69	9	N	63					164
02	4004	X	3411	-0-	-593	-0-	3356	3	55	9	N	50					214
03	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	4189	3	67	9	N	61	199	1			76
04	4200	X	4027	-0-	-173	-0-	3964	3	63	9	N	57					133
05	4092	X	3950	-0-	-142	-0-	3884	3	66	9	N	60					193

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

12	0		898	-0-	898	3825	887	3	11	9	N	10					38
01	3100	N	849	-0-	-2251	1574	832	3	17	9	N	15					53
02	2477	N	903	-0-	-1574	-0-	886	3	17	9	N	15					68
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	870	3	9	9	N	8					76
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	962	3	13	9	N	12					88
05	992	N	896	-0-	-96	-0-	883	3	13	9	N	12					100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3310	-0-	3310	12762	3268	3	42	9	N	38					64
01	3100	N	3545	-0-	445	13207	3504	3	41	9	N	37					101
02	2800	N	3348	-0-	548	13755	3301	3	47	9	N	43					144
03	17699	X	3944	-0-	-13755	-0-	3899	3	45	9	N	41	61	1			124
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4020	3	72	9	N	65					189
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5255	3	99	9	N	90	195	1			84

CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2870	2	19	9	N	17					210
01	2790	X	1850	-0-	-940	-0-	1831	2	19	9	N	17					227
02	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1770	2	18	9	N	16	183	1			60
03	2883	X	1635	-0-	-1248	-0-	1622	2	13	9	N	12					72
04	2790	X	1041	-0-	-1749	-0-	1017	2	24	9	N	22					94
05	2883	X	461	-0-	-2422	-0-	458	2	3	9	N	3					97

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	3	1	957	2	Y	-0-					42
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					42
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					42
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					42
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					42
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					42

MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0		333	-0-	333	333	333	2			N	-0-					22
02	333	N	-0-	-0-	-333	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4660 - 5226

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	4	1	374	2	Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514

12	0		-0-	-0-	-0-	801					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	801					Y	-0-					-0-
02	801	N	-0-	-0-	-801	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480

12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 3054 RRCID -> 187190 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11580

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	482	-0-	-76	-0-	481	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	448	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	541	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					20
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	1	9	Y	1	1	1			20
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					20
03	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			Y	-0-					20
04	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	2			Y	-0-					20
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			Y	-0-					20

CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	822	-0-	-201	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	694	-0-	-202	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	389	-0-	-143	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		267	-0-	267	850	267	2			Y	-0-					-0-
01	0		181	-0-	181	1031	181	2			Y	-0-					-0-
02	1347	N	316	-0-	-1031	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11270 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 6054 RRCID -> 195594 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11194 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 4069 RRCID -> 196198 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10972 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 6069 RRCID -> 196817 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11032 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		303	-0-	303	840	303	2			Y	-0-					-0-
01	0		155	-0-	155	995	155	2			Y	-0-					-0-
02	1197	N	202	-0-	-995	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 5069 RRCID -> 198460 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	756	N	594	-0-	-162	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	966	-0-	-54	-0-	918	2	48	9	N	44	42	1			2
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	882	2	3	9	N	3					5

FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	269	-0-	-258	-0-	167	2	102	9	Y	93					132
01	527	X	253	-0-	-274	-0-	205	2	48	9	Y	44	7	1			169
02	476	X	304	-0-	-172	-0-	301	2	3	9	Y	3	3	1			169
03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	273	2	54	9	Y	49	174	1			44
04	270	X	262	-0-	-8	-0-	259	2	3	9	Y	3	3	1			44
05	341	X	256	-0-	-85	-0-	254	2	2	9	Y	2	2	1			44

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2075	-0-	2075	6598	139	1	1884	2	Y	47					120
							52	9									
01	0		1512	-0-	1512	8110	124	1	1349	2	Y	35					155
							39	9									
02	2800	N	1439	-0-	-1361	6749	116	1	1284	2	Y	35					190
							39	9									
03	3100	N	1538	-0-	-1562	5187	121	1	1376	2	Y	37					227
							41	9									
04	3000	N	1726	-0-	-1274	3913	141	1	1528	2	Y	52	176	1			103
							57	9									
05	3100	N	1898	-0-	-1202	2711	155	1	1726	2	Y	15					118
							17	9									

MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728

12	403	N	211	-0-	-192	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	5	-0-	-331	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595

12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

MEEK. J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556

12	440	X	440	-0-	-0-	-0-	257	2	183	9	Y	166	126	1			231
01	310	X	286	-0-	-24	-0-	219	2	67	9	Y	61	132	1			160
02	560	X	337	-0-	-223	-0-	298	2	39	9	Y	35					195
03	620	X	434	-0-	-186	-0-	250	2	184	9	Y	167	142	1			220
04	600	X	325	-0-	-275	-0-	238	2	87	9	Y	79					299
05	434	X	370	-0-	-64	-0-	298	2	72	9	Y	65	134	1			230

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEEK. J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	838	2	52	9	Y	47	54	1			90
01	930	N	539	-0-	-391	-0-	513	2	26	9	Y	24	52	1			62
02	840	N	78	-0-	-762	-0-	77	2	1	9	Y	1					63
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1193	2	42	9	Y	38	40	1			61
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	789	2	25	9	Y	23					84
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	739	2	18	9	Y	16	37	1			63

MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 2 RRCID -> 203125 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235

12	1984	N	675	-0-	-1309	-0-	46	1	629	2	Y	-0-					55
01	1457	N	812	-0-	-645	-0-	66	1	720	2	Y	24	1	1			78
							26	9									
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	62	1	682	2	Y	3	1	1			80
							3	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	68	1	769	2	Y	1	32	1			49
							1	9									
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	62	1	677	2	Y	1	1	1			49
							1	9									
05	837	N	813	-0-	-24	-0-	66	1	733	2	Y	13	1	1			61
							14	9									

HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 3 RRCID -> 204342 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613

12	527 N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-					60
01	434 N	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-					60
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					60
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					60
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	437	2	31	9	N	28	74	1			14
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	413	2	6	9	N	5					19

HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 9 RRCID -> 205008 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

12	2046 N	1872	-0-	-174	-0-	1872	2			Y	-0-					108
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2131	2	24	9	Y	22	2	1			128
02	1848 N	1512	-0-	-336	-0-	1510	2	2	9	Y	2	2	1			128
03	1860 N	1332	-0-	-528	-0-	1325	2	7	9	Y	6	1	1			133
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2308	2	2	9	Y	2	132	1			3
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2267	2	76	9	Y	69	4	1			68

SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

12	806 N	553	-0-	-253	-0-	553	2			Y	-0-					3
01	806 N	466	-0-	-340	-0-	466	2			Y	-0-					3
02	616 N	431	-0-	-185	-0-	431	2			Y	-0-					3
03	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-					3
04	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2			Y	-0-					3
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					3

FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

12	0	273	-0-	273	2215	273	2			Y	-0-					107
01	0	172	-0-	172	2387	172	2			Y	-0-					107
02	2474 N	87	-0-	-2387	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			107
03	279 N	63	-0-	-216	-0-	63	2			Y	-0-					107
04	180 N	10	-0-	-170	-0-	10	2			Y	-0-					107
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					107

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					3
01	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1261	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1214	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	1302 N	1181	-0-	-121	-0-	1178	2	3	9	Y	3	3	1			3
04	1230 N	1150	-0-	-80	-0-	1147	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	1182	2	3	9	Y	3	3	1			3

FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2820	-0-	2820	7594	9	1	2785	2	N	24	180	1			52
							26	9									
01	0		2669	-0-	2669	10263	7	1	2619	2	N	39					91
							43	9									
02	2800	N	2280	-0-	-520	9743	7	1	2255	2	N	16					107
							18	9									
03	3100	N	1836	-0-	-1264	8479	25	1	1765	2	N	42					149
							46	9									
04	3000	N	1543	-0-	-1457	7022	11	1	1477	2	N	50	162	1			37
							55	9									
*05	3100	N	1522	-0-	-1578	5444	1488	2	34	9	N	31					68

MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					52
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	Y	2	2	1			52
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	Y	2	2	1			52
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	Y	2	2	1			52
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	Y	2	2	1			52
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			52

HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFFORD 30 WELL #: 3 RRCID -> 209476 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587

12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232

12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					115
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1	1	1			115
02	868 N	849	-0-	-19	-0-	826	2	23	9	Y	21	1	1			135
03	961 N	945	-0-	-16	-0-	923	2	22	9	Y	20	2	1			153
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	969	2	14	9	Y	13	2	1			164
05	930 N	885	-0-	-45	-0-	867	2	18	9	Y	16	2	1			178

HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					169
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					190
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	77	1			136
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			85
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	93	1			89
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	1073	2			N	-0-					27
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	5	1	748	2	N	-0-					27
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	5	1	848	2	N	-0-					27
03	1085	N	763	-0-	-322	-0-	5	1	758	2	N	-0-					27
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	2	1	1375	2	N	-0-					27
05	930	N	484	-0-	-446	-0-	484	2			N	-0-					27

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	1167	2			Y	-0-					132
01	1333	N	1047	-0-	-286	-0-	1044	2	3	9	Y	3	3	1			132
02	1148	N	1122	-0-	-26	-0-	1120	2	2	9	Y	2	2	1			132
03	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1115	2	2	9	Y	2	2	1			132
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1122	2	57	9	Y	52	162	1			22
05	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1164	2	2	9	Y	2	2	1			22

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		486	-0-	486	1209	486	2			Y	-0-					37
01	0		524	-0-	524	1733	522	2	2	9	Y	2	2	1			37
02	2285	X	552	-0-	-1733	-0-	551	2	1	9	Y	1	1	1			37
03	496	X	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					37
04	510	X	279	-0-	-231	-0-	279	2			Y	-0-					37
05	620	X	349	-0-	-271	-0-	348	2	1	9	Y	1	1	1			37

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		630	-0-	630	1883	630	2			Y	-0-					103
01	0		528	-0-	528	2411	528	2			Y	-0-					103
02	2800	N	563	-0-	-2237	174	563	2			Y	-0-					103
03	766	N	592	-0-	-174	-0-	592	2			Y	-0-					103
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	606	2	8	9	Y	7					110
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	630	2	47	9	Y	43	135	1			18

PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		317	-0-	317	928	317	2			Y	-0-					-0-
01	0		334	-0-	334	1262	334	2			Y	-0-					-0-
02	1548	N	286	-0-	-1262	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	77	1	1047	2	Y	40					45
							44	9									
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	89	1	970	2	Y	3	3	1			45
							3	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	93	1	1026	2	Y	3	3	1			45
							3	9									
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	97	1	1099	2	Y	3	47	1			1
							3	9									
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	100	1	1088	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	96	1	1068	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	1505	2			Y	-0-					115
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1669	2	3	9	Y	3	3	1			115
02	1624	N	1140	-0-	-484	-0-	1139	2	1	9	Y	1	1	1			115
03	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1356	2	1	9	Y	1	1	1			115
04	1620	N	1246	-0-	-374	-0-	1244	2	2	9	Y	2	2	1			115
05	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1141	2	2	9	Y	2	2	1			115

MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	595	2	11	9	Y	10					17
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					17
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					17
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					17
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	Y	1					18
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					18

FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1075	-0-	-413	-0-	1066	2	9	9	Y	8					60
01	1302	N	994	-0-	-308	-0-	987	2	7	9	Y	6	2	1			64
02	1204	N	989	-0-	-215	-0-	982	2	7	9	Y	6					70
03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1055	2	3	9	Y	3					73
04	960	N	661	-0-	-299	-0-	661	2			Y	-0-	52	1			19
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1228	2	3	9	Y	3					22

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		52	-0-	52	290	4	1	48	2	Y	-0-					8
01	0		-0-	-0-	-0-	290					Y	-0-					8
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					8
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
MEEK, G.					WELL #: 8054	RRCID -> 212840	COMPL. DATE 09/05/2005				TOTAL DEPTH 12936		PERF.11222 - 12756				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEFLEY 47					WELL #: 12	RRCID -> 213356	COMPL. DATE 10/22/2005				TOTAL DEPTH 13810		PERF.11046 - 12392				
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HELTON					WELL #: 521	RRCID -> 213361	COMPL. DATE 10/31/2005				TOTAL DEPTH 12820		PERF.11291 - 12581				
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					25
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					25
SOPHIA					WELL #: 1850	RRCID -> 213509	COMPL. DATE 11/20/2005				TOTAL DEPTH 12950		PERF.11013 - 12782				
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					22
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					22
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-					22
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	-0-					22
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					22
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	1			N	-0-					22
MEADOWS 5					WELL #: 19	RRCID -> 214011	COMPL. DATE 12/03/2005				TOTAL DEPTH 12620		PERF.11098 - 12436				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANCIS					WELL #: 1758	RRCID -> 214041	COMPL. DATE 12/12/2005				TOTAL DEPTH 12800		PERF.11218 - 12718				
12	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	2077	2			Y	-0-	153	1			25
01	0		1991	-0-	1991	1991	1988	2	3	9	Y	3	3	1			25
02	2800	N	1820	-0-	-980	1011	1817	2	3	9	Y	3	1	1			27
03	2887	N	1876	-0-	-1011	-0-	1876	2			Y	-0-					27
04	1920	N	1701	-0-	-219	-0-	1701	2			Y	-0-					27
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2420	2	34	9	Y	31					58
HEFLEY					WELL #: 1048	RRCID -> 214193	COMPL. DATE 12/29/2005				TOTAL DEPTH 13230		PERF.11925 - 13128				
12	0		3898	-0-	3898	11498	3875	2	23	9	N	21					254
01	0		3813	-0-	3813	15311	3726	2	87	9	N	79					333
02	18972	X	3661	-0-	-15311	-0-	3565	2	96	9	N	87	184	1			236
03	4092	X	3824	-0-	-268	-0-	3824	2			N	-0-					236
04	3780	X	3667	-0-	-113	-0-	3590	2	77	9	N	70					306
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	3958	2	125	9	N	114	183	1			237

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	1329	2			Y	-0-					5
01	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1515	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	1484	N	1264	-0-	-220	-0-	1256	2	8	9	Y	7	7	1			5
03	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1242	2	6	9	Y	5	5	1			5
04	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1428	2	4	9	Y	4	4	1			5
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1378	2	6	9	Y	5	5	1			5

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502

12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660

12	0		758	-0-	758	2527	758	2			Y	-0-					147
01	0		1050	-0-	1050	3577	1033	2	17	9	Y	15	2	1			160
02	4661	X	1084	-0-	-3577	-0-	4	1	1079	2	Y	1	1	1			160
							1	9									
03	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					160
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					160
05	1209	X	1066	-0-	-143	-0-	1066	2			Y	-0-	136	1			17

FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

12	837	N	463	-0-	-374	-0-	463	2			Y	-0-					113
01	775	N	324	-0-	-451	-0-	321	2	3	9	Y	3	84	1			32
02	616	N	342	-0-	-274	-0-	336	2	6	9	Y	5	31	1			6
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-	4	1			2
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	433	2	61	9	Y	55	52	1			5
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	430	2	4	9	Y	4					9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1754	-0-	1754	5521	1717	2	37	9	Y	34					107
01	0		1771	-0-	1771	7292	1764	2	7	9	Y	6	6	1			107
02	2800	N	1933	-0-	-867	6425	1931	2	2	9	Y	2	2	1			107
03	3100	N	1524	-0-	-1576	4849	1521	2	3	9	Y	3	3	1			107
04	3000	N	1615	-0-	-1385	3464	1609	2	6	9	Y	5	72	1			40
05	3100	N	1619	-0-	-1481	1983	1615	2	4	9	Y	4	4	1			40

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		565	-0-	565	1333	361	1	170	2	Y	31	58	1			26
							34	9									
01	0		631	-0-	631	1964	357	1	255	2	Y	17					43
							19	9									
02	2075	N	111	-0-	-1964	-0-	63	2	48	9	Y	44	56	1	1	8	30
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	427	1	24	9	Y	22	1	8			51
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	335	1	104	2	Y	48	60	1	1	8	38
							53	9									
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	394	1	115	2	Y	45	63	1			20
							50	9									

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	357	1	159	2	Y	28	57	1	1	8	22
							31	9									
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	498	1	828	2	Y	20					42
							22	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	232	2	47	9	Y	43	53	1	3	8	29
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	397	1	331	2	Y	25	2	8			52
							28	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	336	1	332	2	Y	49	60	1	3	8	38
							54	9									
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	394	1	392	2	Y	45	63	1			20
							50	9									

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					58
01	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2			Y	-0-					58
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					58
03	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-					58
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					58
05	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	2			Y	-0-					58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					8
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					8
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					8
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					8
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	2	8			8
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					8

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673

12	0		336	-0-	336	490	336	2			Y	-0-					48
01	0		153	-0-	153	643	153	2			Y	-0-					48
02	1082	X	439	-0-	-643	-0-	4	1	434	2	Y	1	1	1			48
							1	9									
03	341	X	172	-0-	-169	-0-	172	2			Y	-0-					48
04	330	X	245	-0-	-85	-0-	245	2			Y	-0-					48
05	496	X	136	-0-	-360	-0-	136	2			Y	-0-					48

MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1693	2	3	9	Y	3					145
01	1147	N	699	-0-	-448	-0-	699	2			Y	-0-					145
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1404	2	72	9	Y	65					210
03	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	962	2	50	9	Y	45	173	1			82
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	2	1	1249	2	Y	4					86
							4	9									
05	1147	N	992	-0-	-155	-0-	992	2			Y	-0-					86

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

12	620	N	520	-0-	-100	-0-	512	2	8	9	N	7					85
01	620	N	513	-0-	-107	-0-	505	2	8	9	N	7					92
02	504	N	237	-0-	-267	-0-	231	2	6	9	N	5					97
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	477	2	14	9	N	13					110
04	510	N	444	-0-	-66	-0-	442	2	2	9	N	2					112
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	N	3					115

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					17
01	0	862	-0-	862	862	855	2	7	9	Y	6	6	1			17
02	1695 N	833	-0-	-862	-0-	826	2	7	9	Y	6	6	1			17
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	Y	6	6	1			17
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	836	2	7	9	Y	6	6	1			17
05	930 N	782	-0-	-148	-0-	776	2	6	9	Y	5	5	1			17

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381

12	T. A.	86	-0-	86	86	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	44	-0-	44	130	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	61	-0-	61	191	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	79	-0-	79	270	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	166	-0-	166	436	14	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	191	-0-	191	627	16	1	175	2	Y	-0-					-0-

GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		93	-0-	93	246	93	2			Y	-0-					11
01	0		108	-0-	108	354	7	1	101	2	Y	-0-					11
02	459	N	105	-0-	-354	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					11
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					11
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					11
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					11

JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180

12	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	522	2	14	9	Y	13					13
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	604	2	10	9	Y	9	1	8			21
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	Y	5	1	8			25
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1	1	8			25
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			Y	-0-					25

FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618

12	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					35
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					35
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					35
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					35
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					35
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	192	2	44	9	Y	40					75

HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655

12	0		578	-0-	578	1803	578	2			Y	-0-					-0-
01	0		649	-0-	649	2452	649	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	532	-0-	-2268	184	532	2			Y	-0-					-0-
03	767	N	583	-0-	-184	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	528	-0-	-102	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

12	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1333	2	13	9	N	12					108
01	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1382	2	41	9	N	37					145
02	1400	N	1259	-0-	-141	-0-	1229	2	30	9	N	27					172
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	9	1	1338	2	N	57	181	1			48
							63	9									
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1467	2	17	9	N	15					63
*05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1410	2	61	9	N	55					118

PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

12	0		-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-					-0-
02	264	N	-0-	-0-	-264	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500

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

HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643 N	1506	-0-	-137	-0-	1506	2			N	-0-					97
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	4	1	2205	2	N	131	183	1			45
						144	9									
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1645	2	30	9	N	27					72
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1680	2	29	9	N	26					98
04	1770 N	1675	-0-	-95	-0-	1654	2	21	9	N	19					117
05	1829 N	1799	-0-	-30	-0-	1792	2	7	9	N	6					123

HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 6364

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

HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					101
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	826	2	61	9	Y	55					156
02	700 N	683	-0-	-17	-0-	683	2			Y	-0-					156
03	775 N	752	-0-	-23	-0-	698	2	54	9	Y	49					205
04	750 N	515	-0-	-235	-0-	513	2	2	9	Y	2	187	1			20
05	744 N	580	-0-	-164	-0-	580	2			Y	-0-					20

MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	143	1	1947	2	Y	45					77
						50	9									
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	193	1	2092	2	Y	-0-					77
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	182	1	2013	2	Y	25					102
						28	9									
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	181	1	2048	2	Y	-0-	99	1			3
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	185	1	2013	2	Y	-0-					3
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	187	1	2082	2	Y	60					63
						66	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		672	-0-	672	1212	605	2	67	9	N	61					193
01	0		522	-0-	522	1734	498	2	24	9	N	22	182	1			33
02	2308	N	574	-0-	-1734	-0-	560	2	14	9	N	13					46
03	620	N	472	-0-	-148	-0-	11	1	453	2	N	7					53
							8	9									
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	473	2	19	9	N	17					70
05	620	N	507	-0-	-113	-0-	5	1	472	2	N	27					97
							30	9									

ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	329	1	316	2	Y	30	54	1			24
							33	9									
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	357	1	259	2	Y	17					41
							19	9									
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	259	2	46	9	Y	42	54	1	1	8	28
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	364	1	440	2	Y	23	1	8			50
							25	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	329	1	437	2	Y	48	59	1	1	8	38
							53	9									
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	334	1	450	2	Y	40	63	1			15
							44	9									

SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1782	-0-	-357	-0-	1770	2	12	9	Y	11	5	1	6	8	12
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2187	2	22	9	Y	20	10	1	10	8	12
02	2800	N	2955	-0-	155	155	2940	2	15	9	Y	14	7	1	7	8	12
03	2862	N	2707	-0-	-155	-0-	2676	2	31	9	Y	28	10	1	18	8	12
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2498	2	18	9	Y	16	8	1	8	8	12
05	2139	X	1977	-0-	-162	-0-	1954	2	23	9	Y	21	14	1	7	8	12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	521	2	7	9	Y	6					58
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	Y	5					63
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	491	2	41	9	Y	37					100
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	513	2	6	9	Y	5	73	1			32
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	467	2	6	9	Y	5					37
05	558	N	471	-0-	-87	-0-	465	2	6	9	Y	5					42

HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542

12	713	N	639	-0-	-74	-0-	637	2	2	9	Y	2					13
01	651	N	459	-0-	-192	-0-	457	2	2	9	Y	2					15
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1					16
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	Y	2					18
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	Y	2					20
05	620	N	453	-0-	-167	-0-	452	2	1	9	Y	1					21

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624

12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2515	2	24	9	N	22					112
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2340	2	69	9	N	63					175
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2246	2	31	9	N	28					203
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2675	2	24	9	N	22					225
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2402	2	42	9	N	38	180	1			83
*05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2400	2	46	9	N	42					125

SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758

12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1085	2	34	9	N	31					196
01	1085	N	948	-0-	-137	-0-	7	1	874	2	N	61	181	1			76
							67	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	4	1	1159	2	N	35					111
							39	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	4	1	1170	2	N	19					130
							21	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1087	2	39	9	N	35					165
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1178	2	64	9	N	58					223

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706

12	558	N	511	-0-	-47	-0-	508	2	3	9	Y	3					29
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	576	2	3	9	Y	3					32
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	475	2	20	9	Y	18					50
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9	Y	2	36	1			16
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	435	2	2	9	Y	2					18
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	528	2	3	9	Y	3					21

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
JOHNSON 27				WELL #: 5027	RRCID -> 230504	COMPL. DATE 07/22/2007					TOTAL DEPTH 13600	PERF.11430 - 13422				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEFLEY 4				WELL #: 8	RRCID -> 232583	COMPL. DATE 10/10/2007					TOTAL DEPTH 11600	PERF.11083 - 11499				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MEADOWS 4				WELL #: 8	RRCID -> 232584	COMPL. DATE 10/19/2007					TOTAL DEPTH 11600	PERF.10896 - 11368				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					1
GLISAN STEEN				WELL #: 1013	RRCID -> 232608	COMPL. DATE 09/01/2007					TOTAL DEPTH 14770	PERF.11706 - 13690				
12	0	269	-0-	269	1315	5	1	264	2	Y	-0-					37
01	0	151	-0-	151	1466	34	1	94	2	Y	21	1	1			57
						23	9									
02	1831 N	365	-0-	-1466	-0-	34	1	331	2	Y	-0-					57
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	1	1	1			57
						1	9									
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1	1	1			57
*05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					57
VISE				WELL #: 5	RRCID -> 233381	COMPL. DATE 11/12/2007					TOTAL DEPTH 13010	PERF.11100 - 12870				
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					7
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					7
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					7
03	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					7
04	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					7
05	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					7
HEFLEY 36				WELL #: 8036	RRCID -> 233415	COMPL. DATE 11/03/2007					TOTAL DEPTH 13710	PERF.11404 - 13310				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	2	1	1466	2	Y	4					150
							4	9									
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1413	2	37	9	Y	34					184
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1412	2	79	9	Y	72	174	1			82
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	2	1	1727	2	Y	14					96
							15	9									
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1462	2	67	9	Y	61					157
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1378	2	44	9	Y	40	65	1			132

HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					12
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					12
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					12
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					12
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					12
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					12

HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2135	2	3	9	Y	3					17
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2515	2	3	9	Y	3					20
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1933	2	2	9	Y	2					22
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1908	2	2	9	Y	2					24
04	1830	N	1329	-0-	-501	-0-	1327	2	2	9	Y	2					26
05	1891	N	1692	-0-	-199	-0-	1689	2	3	9	Y	3					29

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

12	0	1436	-0-	1436	4335	1432	2	4	9	Y	4					26
01	0	1345	-0-	1345	5680	1341	2	4	9	Y	4					30
02	2800 N	1306	-0-	-1494	4186	1302	2	4	9	Y	4					34
03	3100 N	1584	-0-	-1516	2670	1581	2	3	9	Y	3					37
04	3000 N	1477	-0-	-1523	1147	1473	2	4	9	Y	4					41
*05	2532 N	1385	-0-	-1147	-0-	1381	2	4	9	Y	4					45

HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1042	2	1	9	N	1					163
01	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1084	2	6	9	N	5	4	1			164
02	1036	N	892	-0-	-144	-0-	885	2	7	9	N	6	3	1			167
03	1054	N	947	-0-	-107	-0-	936	2	11	9	N	10	3	1			174
04	1050	N	842	-0-	-208	-0-	838	2	4	9	N	4	3	1			175
05	992	N	897	-0-	-95	-0-	889	2	8	9	N	7	2	1			180

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	1558	2	4	9	Y	4					26
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1811	2	4	9	Y	4					30
02	1624	N	1532	-0-	-92	-0-	1528	2	4	9	Y	4					34
03	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1469	2	3	9	Y	3					37
04	1740	N	1421	-0-	-319	-0-	1417	2	4	9	Y	4					41
05	1705	N	1343	-0-	-362	-0-	1339	2	4	9	Y	4					45

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	1072	2	2	9	Y	2					13
01	1240	N	830	-0-	-410	-0-	828	2	2	9	Y	2					15
02	1008	N	880	-0-	-128	-0-	879	2	1	9	Y	1					16
03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1079	2	2	9	Y	2					18
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	2	2	9	Y	2					20
*05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	Y	2					22

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2237	-0-	-274	-0-	2230	2	7	9	Y	6					58
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2472	2	6	9	Y	5					63
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2224	2	40	9	Y	36					99
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2350	2	8	9	Y	7	72	1			34
04	2400	N	2096	-0-	-304	-0-	2094	2	2	9	Y	2					36
05	2511	N	2188	-0-	-323	-0-	2181	2	7	9	Y	6					42

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	427	2	7	9	Y	6					105
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					105
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					105
03	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	2			Y	-0-					105
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	302	2	18	9	Y	16					121
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	4	1	190	2	Y	28	121	1			28
							31	9									

HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					7
01	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	1374	2	3	9	Y	3	3	1			7
02	1400	N	1350	-0-	-50	-0-	1347	2	3	9	Y	3	3	1			7
03	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1661	2	2	9	Y	2	2	1			7
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1933	2	2	9	Y	2	2	1			7
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2135	2	2	9	Y	2	2	1			7

YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4295	2	18	9	Y	16	8	1	8	8	-0-
01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5207	2	36	9	Y	33	17	1	16	8	-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					Y	18	9	1	9	8	-0-
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4763	2	30	9	Y	27	9	1	18	8	-0-
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4440	2	24	9	Y	22	11	1	11	8	-0-
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5291	2	37	9	Y	34	23	1	11	8	-0-

BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7	-0-	7	24	7	2			N	-0-					20
01	0		5	-0-	5	29	5	2			N	-0-					20
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					20
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					20
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					20
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20

HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			Y	-0-					1
01	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			Y	-0-					1
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	2			Y	-0-					1
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0		205	-0-	205	205	205	2			N	-0-					36
02	293	N	88	-0-	-205	-0-	88	2			N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					36
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					36

HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

12	6510	X	6299	-0-	-211	-0-	6288	2	11	9	N	10					137
01	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6558	2	22	9	N	20					157
02	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6023	2	51	9	N	46					203
03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6829	2	19	9	N	17	184	1			36
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6607	2	62	9	N	56					92
05	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6832	2	48	9	N	44					136

PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664

12	1829	N	1560	-0-	-269	-0-	1559	2	1	9	Y	1					138
01	1891	N	1051	-0-	-840	-0-	1022	2	29	9	Y	26	2	1			162
02	1708	N	1379	-0-	-329	-0-	1361	2	18	9	Y	16	3	1			175
03	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1452	2	17	9	Y	15	3	1			187
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1201	2	25	9	Y	23	3	1			207
05	1519	N	984	-0-	-535	-0-	974	2	10	9	Y	9	2	1			214

FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588

12	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	-0-					30
01	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	2			Y	-0-					30
02	392	N	299	-0-	-93	-0-	299	2			Y	-0-					30
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					30
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					30
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					30

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594

12	0		1394	-0-	1394	5037	1339	2	55	9	Y	50					122
01	0		1662	-0-	1662	6699	1615	2	47	9	Y	43					165
02	2800	N	1889	-0-	-911	5788	1838	2	51	9	Y	46	1	8			210
03	3100	N	2004	-0-	-1096	4692	1831	2	173	9	Y	157	2	8			365
04	3000	N	2239	-0-	-761	3931	2239	2			Y	-0-	124	1	3	8	92
05	3100	N	2179	-0-	-921	3010	2115	2	64	9	Y	58					150

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	4927	-0-	4927	16038	4848	2	79	9	N	72					200
01	19464 X	3426	-0-	-16038	-0-	3397	2	29	9	N	26					226
02	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5728	2	69	9	N	63					289
03	5487 X	5140	-0-	-347	-0-	5072	2	68	9	N	62	178	1			173
04	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5338	2	55	9	N	50	155	1			68
05	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					68

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	212	2	4	9	Y	4					34
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	210	2	3	9	Y	3					37
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	228	2	8	9	Y	7					44
03	217 N	162	-0-	-55	-0-	156	2	6	9	Y	5					49
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	2	26	1			25
05	248 N	166	-0-	-82	-0-	164	2	2	9	Y	2					27

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356 N	1925	-0-	-431	-0-	1886	2	39	9	Y	35					145
01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2284	2	25	9	Y	23					168
02	1932 N	1912	-0-	-20	-0-	1883	2	29	9	Y	26					194
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2054	2	62	9	Y	56	1	8			249
04	2220 N	2125	-0-	-95	-0-	32	1	2059	2	Y	31	173	1			107
						34	9									
*05	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	236	1	2261	2	Y	8					115
						9	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	1651	-0-	-1201	-0-	1595	2	56	9	Y	51	1	8			175
01	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2831	2	112	9	Y	102	161	1	2	8	114
02	2800	N	3433	-0-	633	633	3301	2	132	9	Y	120	161	1	3	8	70
03	1643	N	317	-0-	-1326	-0-	306	2	11	9	Y	10	1	8			79
04	2760	N	1821	-0-	-939	-0-	1716	2	105	9	Y	95	5	8			169
05	2852	X	1883	-0-	-969	-0-	1778	2	105	9	Y	95	176	1	1	8	87

CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

12	5828	X	3796	-0-	-2032	-0-	3796	2			Y	-0-					90
01	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6044	2	1	9	Y	1	1	1			90
02	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6089	2	57	9	Y	52	2	1			140
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			Y	-0-	1	1			117
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6185	2	11	9	Y	10	109	1			18
05	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6228	2	63	9	Y	57					75

GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

12	3968	X	1425	-0-	-2543	-0-	94	1	1284	2	Y	43					52
							47	9									
01	3968	X	1551	-0-	-2417	-0-	112	1	1438	2	Y	1					53
							1	9									
02	3584	X	993	-0-	-2591	-0-	101	1	870	2	Y	20					73
							22	9									
03	1426	X	960	-0-	-466	-0-	54	1	906	2	Y	-0-					73
04	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					73
05	1550	X	1476	-0-	-74	-0-	1476	2			Y	-0-					73

BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	447	1	7485	2	Y	10					62
							11	9									
01	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	484	1	7873	2	Y	57	12	1			107
							63	9									
02	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	438	1	6854	2	Y	77	18	1			166
							85	9									
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	484	1	7424	2	Y	66	18	1			214
							73	9									
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	480	1	7139	2	Y	53	197	1			70
							58	9									
05	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	496	1	7727	2	Y	29	15	1			84
							32	9									

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553

12	0		2659	-0-	2659	8116	725	1	1838	2	N	87	6	8			287
							96	9									
01	0		2541	-0-	2541	10657	756	1	1666	2	N	108	171	1	20	8	204
							119	9									
02	13008	X	2351	-0-	-10657	-0-	698	1	1556	2	N	88	16	8			276
							97	9									
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	775	1	1900	2	N	102	169	1	14	8	195
							112	9									
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	750	1	2008	2	N	102	25	1	18	8	254
							112	9									
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	775	1	2351	2	N	65	160	1	4	8	155
							72	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
VISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4615	-0-	-624	-0-	212	1	4351	2	N	47					247
							52	9									
01	5425	X	5402	-0-	-23	-0-	215	1	5137	2	N	45					292
							50	9									
02	4900	X	3730	-0-	-1170	-0-	212	1	3492	2	N	24					316
							26	9									
03	5425	X	4927	-0-	-498	-0-	231	1	4652	2	N	40	180	1			176
							44	9									
04	5220	X	5179	-0-	-41	-0-	240	1	4905	2	N	31					207
							34	9									
05	5394	X	4484	-0-	-910	-0-	238	1	4232	2	N	13	178	1			42
							14	9									

LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	7843	-0-	-775	-0-	1231	1	6468	2	Y	131	176	1	8	8	444
							144	9									
01	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	1361	1	7118	2	Y	236	326	1	17	8	337
							260	9									
02	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	1238	1	6663	2	Y	175	176	1	22	8	314
							193	9									
03	8618	X	7837	-0-	-781	-0-	1296	1	6292	2	Y	226	176	1	15	8	349
							249	9									
04	8340	X	6840	-0-	-1500	-0-	744	1	5971	2	Y	114	266	1	14	8	183
							125	9									
05	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	1313	1	7490	2	Y	206	162	1	4	8	223
							227	9									

KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4526	-0-	4526	14981	358	1	4092	2	Y	69					103
							76	9									
01	0		3929	-0-	3929	18910	234	1	3574	2	Y	110	178	1	2	8	33
							121	9									
02	23021	X	4111	-0-	-18910	-0-	331	1	3754	2	Y	24					57
							26	9									
03	3100	X	2376	-0-	-724	-0-	320	1	2008	2	Y	44					101
							48	9									
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	240	1	4569	2	Y	49	4	8			146
							54	9									
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	184	1	4196	2	Y	25	154	1			17
							28	9									

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	4924	-0-	-1152	-0-	200	1	4638	2	Y	78	182	1			60
							86	9									
01	6076	X	4905	-0-	-1171	-0-	227	1	4619	2	Y	54	4	1			110
							59	9									
02	5488	X	4549	-0-	-939	-0-	224	1	4248	2	Y	70	5	1			175
							77	9									
03	5394	X	5047	-0-	-347	-0-	248	1	4719	2	Y	73	184	1			64
							80	9									
04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	186	1	5424	2	Y	26	30	1			60
							29	9									
05	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	232	1	7316	2	Y	95	5	1			150
							105	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	753	1	6076	2	Y	63	168	1			75
							69	9									
01	6696	X	6541	-0-	-155	-0-	748	1	5673	2	Y	109	44	1			140
							120	9									
02	6048	X	6011	-0-	-37	-0-	700	1	5214	2	Y	88	48	1			180
							97	9									
03	6696	X	6613	-0-	-83	-0-	779	1	5705	2	Y	117	212	1			85
							129	9									
04	6480	X	4918	-0-	-1562	-0-	736	1	4086	2	Y	87	42	1			130
							96	9									
05	6696	X	6586	-0-	-110	-0-	768	1	5715	2	Y	94	36	1			188
							103	9									

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932

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

ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938

12	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	1016	1	17265	2	Y	184	184	1	12	8	169
							202	9									
01	18621	X	18621	-0-	-0-	-0-	1011	1	17427	2	Y	166	186	1			149
							183	9									
02	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	4533	1	14923	2	Y	143	13	8			279
							157	9									
03	18457	X	18457	-0-	-0-	-0-	1092	1	17202	2	Y	148	160	1	11	8	256
							163	9									
04	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	944	1	15828	2	Y	136	324	1	13	8	55
							150	9									
05	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	1097	1	17920	2	Y	147					202
							162	9									

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953

12	0		5208	-0-	5208	18023	222	1	4760	2	Y	205	162	1	2	8	176
							226	9									
01	0		5010	-0-	5010	23033	274	1	4547	2	Y	172	165	1			183
							189	9									
02	27176	X	4143	-0-	-23033	-0-	281	1	3724	2	Y	125	158	1	2	8	148
							138	9									
03	6851	X	3762	-0-	-3089	-0-	312	1	3315	2	Y	123	179	1	1	8	91
							135	9									
04	5940	X	3855	-0-	-2085	-0-	347	1	3381	2	Y	115	24	1			182
							127	9									
05	5208	X	4800	-0-	-408	-0-	376	1	4226	2	Y	180	178	1			184
							198	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	8519	-0-	-440	-0-	8384	2	135	9	N	123	181	1			253
01	11191	X	10371	-0-	-820	-0-	10244	2	127	9	N	115	185	1			183
02	10108	X	9462	-0-	-646	-0-	9352	2	110	9	N	100	183	1			100
03	11191	X	9017	-0-	-2174	-0-	8908	2	109	9	N	99	1	1			198
04	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	16	1	9969	2	N	99	184	1			113
							109	9									
05	10478	X	10002	-0-	-476	-0-	248	1	9666	2	N	80	1	1			192
							88	9									

HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 16153

12	0		284	-0-	284	893	284	2			N	-0-					105
01	1159	N	266	-0-	-893	-0-	266	2			N	-0-					105
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					105
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					105
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					105
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186

12	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	136	1	1751	2	Y	25					38
							28	9									
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	110	1	2294	2	Y	93	1	8			130
							102	9									
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	308	1	1735	2	Y	30					160
							33	9									
03	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	71	1	1713	2	Y	3					163
							3	9									
04	1860	N	1490	-0-	-370	-0-	1488	2	2	9	Y	2	2	8			163
05	1922	N	1570	-0-	-352	-0-	1523	2	47	9	Y	43	168	1			38

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949

12	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9252	2	284	9	Y	258	188	1	3	8	233
01	9393	X	8698	-0-	-695	-0-	8417	2	281	9	Y	255	372	1			116
02	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8300	2	281	9	Y	255	164	1	3	8	204
03	9393	X	9390	-0-	-3	-0-	9101	2	289	9	Y	263	354	1	2	8	111
04	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9419	2	293	9	Y	266	181	1	3	8	193
05	9393	X	9375	-0-	-18	-0-	9101	2	274	9	Y	249	331	1			111

HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	2324	-0-	-1768	-0-	610	1	1603	2	Y	101	3	8			208
							111	9									
01	4092	X	2460	-0-	-1632	-0-	526	1	1814	2	Y	109	180	1			137
							120	9									
02	3696	X	2684	-0-	-1012	-0-	2556	2	128	9	Y	116	182	1	6	8	65
03	4092	X	3503	-0-	-589	-0-	576	1	2791	2	Y	124	6	8			183
							136	9									
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	471	1	4018	2	Y	116	176	1	6	8	117
							128	9									
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	556	1	4276	2	Y	123	168	1			72
							135	9									

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	8555	-0-	-714	-0-	595	1	7869	2	Y	83					238
							91	9									
01	9269	X	7922	-0-	-1347	-0-	732	1	7034	2	Y	142	185	1			195
							156	9									
02	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	700	1	10734	2	Y	165	60	1			300
							182	9									
03	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	763	1	11601	2	Y	66	179	1			187
							73	9									
04	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	532	1	10965	2	Y	24					211
							26	9									
05	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	769	1	12905	2	Y	10					221
							11	9									

LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	155	1	3438	2	Y	155	174	1	1	8	207
							171	9									
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	155	1	4018	2	Y	224	339	1	7	8	85
							246	9									
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	140	1	3682	2	Y	301	162	1	9	8	215
							331	9									
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	155	1	3362	2	Y	274	338	1	8	8	143
							301	9									
04	3690	X	2825	-0-	-865	-0-	150	1	2387	2	Y	262	357	1	11	8	37
							288	9									
05	3813	X	2978	-0-	-835	-0-	155	1	2545	2	Y	253	170	1	3	8	117
							278	9									

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3448	-0-	-582	-0-	3415	2	33	9	Y	30					120
01	4030	X	3655	-0-	-375	-0-	3555	2	100	9	Y	91	177	1			34
02	3640	X	3395	-0-	-245	-0-	3323	2	72	9	Y	65					99
03	3875	X	2090	-0-	-1785	-0-	2054	2	36	9	Y	33					132
04	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	3563	2	59	9	Y	54	169	1			17
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3787	2	63	9	Y	57					74

BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	5756	-0-	-1002	-0-	5662	2	94	9	Y	85					150
01	6758	X	6391	-0-	-367	-0-	6303	2	88	9	Y	80	181	1	1	8	48
02	6104	X	5925	-0-	-179	-0-	5820	2	105	9	Y	95	1	8			142
03	6727	X	6627	-0-	-100	-0-	6518	2	109	9	Y	99	183	1	1	8	57
04	6390	X	6319	-0-	-71	-0-	6220	2	99	9	Y	90	2	8			145
05	6572	X	6157	-0-	-415	-0-	6084	2	73	9	Y	66	184	1			27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	1158	1	12552	2	Y	118	181	1			80
							130	9									
01	11067	X	9604	-0-	-1463	-0-	155	1	9244	2	Y	186	184	1			82
							205	9									
02	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	140	1	10984	2	Y	145					227
							160	9									
03	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	1191	1	13475	2	Y	161	363	1			25
							177	9									
04	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	1169	1	12573	2	Y	153					178
							168	9									
05	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	1097	1	11572	2	Y	242	365	1			55
							266	9									

MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	4254	-0-	-1791	-0-	17	1	4198	2	Y	35					116
							39	9									
01	6045	X	5012	-0-	-1033	-0-	17	1	4854	2	Y	128	173	1			71
							141	9									
02	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	15	1	5773	2	Y	44					115
							48	9									
03	5921	X	5328	-0-	-593	-0-	17	1	5266	2	Y	41					156
							45	9									
04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	67	1	5174	2	Y	35					191
							39	9									
05	6045	X	5972	-0-	-73	-0-	792	1	5139	2	Y	37	183	1			45
							41	9									

THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		16704	-0-	16704	50577	17	1	16456	2	Y	210					252
							231	9									
01	0		16960	-0-	16960	67537	17	1	16844	2	Y	90	184	1			158
							99	9									
02	83573	X	16036	-0-	-67537	-0-	15	1	15871	2	Y	136					294
							150	9									
03	17081	X	16862	-0-	-219	-0-	17	1	16736	2	Y	99	184	1			209
							109	9									
04	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	17	1	16431	2	Y	170	185	1			194
							187	9									
05	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	17	1	16865	2	Y	185	155	1			224
							204	9									

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	155	1	9344	2	Y	150	185	1	2	8	95
							165	9									
01	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	155	1	8980	2	Y	173	176	1			92
							190	9									
02	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	140	1	8160	2	Y	146	162	1	2	8	74
							161	9									
03	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	155	1	8766	2	Y	145	184	1	1	8	34
							160	9									
04	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	150	1	8224	2	Y	131	1	8			164
							144	9									
05	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	155	1	8469	2	Y	121	158	1			127
							133	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		9725	-0-	9725	29183	1058	1	8298	2	N	335	346	1	20	8	172
							369	9									
01	0		9778	-0-	9778	38961	1055	1	8415	2	N	280	172	1			280
							308	9									
02	47139	X	8178	-0-	-38961	-0-	938	1	6932	2	N	280	356	1	18	8	186
							308	9									
03	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	1040	1	9006	2	N	281	315	1	16	8	136
							309	9									
04	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	1014	1	8327	2	N	274	199	1	19	8	192
							301	9									
05	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	1054	1	8555	2	N	295	352	1			135
							325	9									

LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

12	713	N	692	-0-	-21	-0-	667	2	25	9	N	23					77
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	659	2	15	9	N	14					91
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	567	2	2	9	N	2					93
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	638	2	4	9	N	4					97
04	660	N	453	-0-	-207	-0-	453	2			N	-0-					97
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					97

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

12	3658	X	3390	-0-	-268	-0-	3254	2	136	9	N	124	191	1			151
01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3663	2	147	9	N	134	182	1			103
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3461	2	146	9	N	133					236
03	3658	X	2438	-0-	-1220	-0-	2351	2	87	9	N	79	162	1			153
04	3600	X	3508	-0-	-92	-0-	3379	2	129	9	N	117	214	1			56
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3641	2	147	9	N	134					190

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4864	-0-	4864	15196	640	1	4078	2	N	133	14	8			206
							146	9									
01	0		6783	-0-	6783	21979	780	1	5799	2	N	185	339	1			52
							204	9									
02	26940	X	4961	-0-	-21979	-0-	667	1	4156	2	N	125	10	8			167
							138	9									
03	6386	X	5897	-0-	-489	-0-	606	1	5116	2	N	159	161	1	6	8	159
							175	9									
04	6570	X	5093	-0-	-1477	-0-	605	1	4344	2	N	131	180	1	6	8	104
							144	9									
05	6789	X	5264	-0-	-1525	-0-	646	1	4500	2	N	107	184	1			27
							118	9									

ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570

12	2263	N	1622	-0-	-641	-0-	463	1	1116	2	Y	39	1	8			159
							43	9									
01	2263	N	1728	-0-	-535	-0-	469	1	1207	2	Y	47					206
							52	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1182	2	54	9	Y	49	178	1	3	8	74
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	479	1	1763	2	Y	47	5	8			116
							52	9									
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	448	1	1917	2	Y	44	6	8			154
							48	9									
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	573	1	2032	2	Y	38					192
							42	9									

BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	471	1	5617	2	N	116	5	8			176
							128	9									
01	4309	X	4210	-0-	-99	-0-	569	1	3532	2	N	99	188	1			87
							109	9									
02	4144	X	4036	-0-	-108	-0-	396	1	3516	2	N	113	4	8			196
							124	9									
03	4588	X	3280	-0-	-1308	-0-	775	1	2407	2	N	89	178	1	4	8	103
							98	9									
04	4440	X	2780	-0-	-1660	-0-	738	1	1926	2	N	105	171	1	6	8	31
							116	9									
05	4588	X	2748	-0-	-1840	-0-	765	1	1873	2	N	100					131
							110	9									

HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	1472	1	6950	2	N	248	173	1	14	8	110
							273	9									
01	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	1581	1	4990	2	N	283	184	1			209
							311	9									
02	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	1415	1	4445	2	N	273	366	1	17	8	99
							300	9									
03	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	1581	1	4711	2	N	280	183	1	14	8	182
							308	9									
04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	1530	1	3832	2	N	252	352	1	20	8	62
							277	9									
05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	1581	1	4780	2	N	253	170	1			145
							278	9									

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5898	-0-	-302	-0-	577	1	5207	2	N	104	153	1	4	8	107
							114	9									
01	5704	X	5356	-0-	-348	-0-	581	1	4667	2	N	98					205
							108	9									
02	5152	X	5049	-0-	-103	-0-	4907	2	142	9	N	129	180	1	9	8	145
03	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	637	1	5597	2	N	97	166	1	7	8	69
							107	9									
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	535	1	5508	2	N	95	9	8			155
							105	9									
05	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	630	1	6034	2	N	90	171	1			74
							99	9									

MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		10127	-0-	10127	40774	1197	1	8664	2	Y	242	351	1			133
							266	9									
01	0		8600	-0-	8600	49374	1282	1	7155	2	Y	148	28	1			253
							163	9									
02	57756	X	8382	-0-	-49374	-0-	1191	1	6991	2	Y	182	30	1			405
							200	9									
03	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	1340	1	7859	2	Y	220	412	1			213
							242	9									
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	1296	1	7581	2	Y	167	35	1			345
							184	9									
05	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	1209	1	5381	2	Y	133	283	1			195
							146	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143

12	0		5855	-0-	5855	20005	1174	1	4455	2	N	205	182	1	11	8	235
							226	9									
01	0		5924	-0-	5924	25929	1116	1	4619	2	N	172	187	1			220
							189	9									
02	31426	X	5497	-0-	-25929	-0-	5309	2	188	9	N	171	168	1	17	8	206
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	1298	1	4729	2	N	216	161	1	15	8	246
							238	9									
04	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	1108	1	3791	2	N	189	173	1	16	8	246
							208	9									
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	1293	1	4699	2	N	196	172	1			270
							216	9									

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166

12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	7	1	920	2	Y	37	26	1			41
							41	9									
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	732	2	Y	13	24	1			30
							14	9									
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	5	1	645	2	Y	22	28	1			24
							24	9									
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1004	2	17	9	Y	15	24	1			15
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	26	18	1			23
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	4	1	1768	2	Y	34	25	1			32
							37	9									

HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130

12	0		6070	-0-	6070	21540	1456	1	4381	2	Y	212	160	1			236
							233	9									
01	0		3896	-0-	3896	25436	1470	1	2351	2	Y	68	137	1			167
							75	9									
02	30296	X	4860	-0-	-25436	-0-	1365	1	3338	2	Y	143	155	1			155
							157	9									
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	1550	1	4361	2	Y	149	159	1			145
							164	9									
04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	1505	1	4752	2	Y	160	164	1			141
							176	9									
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	1549	1	4204	2	Y	147	150	1			138
							162	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069

12	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	743	1	9002	2	N	192	175	1			165
							211	9									
01	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	772	1	9310	2	N	173					338
							190	9									
02	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	647	1	7234	2	N	154	179	1			313
							169	9									
03	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	775	1	10005	2	N	178	179	1			312
							196	9									
04	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	748	1	9870	2	N	174	369	1			117
							191	9									
05	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	750	1	10046	2	N	178	170	1			125
							196	9									

PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602

12	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	232	1	9762	2	N	176	176	1			174
							194	9									
01	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	231	1	9710	2	N	97	205	1			66
							107	9									
02	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	213	1	8195	2	N	133					199
							146	9									
03	8680	X	8641	-0-	-39	-0-	234	1	8283	2	N	113	194	1			118
							124	9									
04	8400	X	7711	-0-	-689	-0-	238	1	7331	2	N	129					247
							142	9									
05	8680	X	8126	-0-	-554	-0-	248	1	7792	2	N	78	197	1			128
							86	9									

PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218

12	0		4951	-0-	4951	20220	1408	1	3455	2	N	80	174	1			248
							88	9									
01	0		5154	-0-	5154	25374	1548	1	3526	2	N	73					321
							80	9									
02	30069	X	4695	-0-	-25374	-0-	1376	1	3146	2	N	157					478
							173	9									
03	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	1534	1	4421	2	N	104	383	1			199
							114	9									
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	1494	1	4728	2	N	172					371
							189	9									
05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	1535	1	5313	2	N	79	143	1			307
							87	9									

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7657	2	175	9	N	159	179	1			193
01	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8732	2	160	9	N	145	174	1			164
02	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6246	2	153	9	N	139	184	1			119
03	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	2	1	8387	2	N	154	191	1			82
							169	9									
04	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	5	1	8765	2	N	132					214
							145	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	3	-0-	-2632	-0-	3	2			N	-0-					138
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2755	2	124	9	N	113					251
02	2380	X	108	-0-	-2272	-0-	50	1	58	9	N	53					304
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	775	1	3712	2	N	219	198	1			325
							241	9									
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	750	1	2635	2	N	156					481
							172	9									
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	760	1	2608	2	N	26	187	1			320
							29	9									

SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26257	X	25165	-0-	-1092	-0-	1020	1	23619	2	N	478	353	1			343
							526	9									
01	25110	X	24719	-0-	-391	-0-	1029	1	22983	2	N	643	557	1			429
							707	9									
02	22092	X	22030	-0-	-62	-0-	952	1	20464	2	N	558	761	1			226
							614	9									
03	25172	X	24133	-0-	-1039	-0-	1045	1	22367	2	N	655	775	1			106
							721	9									
04	24360	X	23356	-0-	-1004	-0-	1020	1	21716	2	N	564	561	1			109
							620	9									
05	25172	X	22624	-0-	-2548	-0-	1009	1	21021	2	N	540	365	1			284
							594	9									

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48670	X	43008	-0-	-5662	-0-	9	1	42448	2	N	501	368	1	44	8	279
							551	9									
01	46593	X	42742	-0-	-3851	-0-	42350	2	392	9	N	356	345	1			290
02	42084	X	41176	-0-	-908	-0-	40784	2	392	9	N	356	367	1	45	8	234
03	46593	X	44866	-0-	-1727	-0-	44560	2	306	9	N	278	357	1	49	8	106
04	43380	X	41949	-0-	-1431	-0-	4	1	41485	2	N	418	363	1	41	8	120
							460	9									
05	45601	X	40694	-0-	-4907	-0-	40294	2	400	9	N	364	361	1			123

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		30198	-0-	30198	90999	434 552	1 9	29212	2	N	502	357	1			369
01	0		32036	-0-	32036	123035	434 650	1 9	30952	2	N	591	713	1			247
02	153862	X	30827	-0-	-123035	-0-	392 574	1 9	29861	2	N	522	553	1			216
03	30977	X	30977	-0-	-0-	-0-	434 638	1 9	29905	2	N	580	506	1			290
04	28557	X	28557	-0-	-0-	-0-	420 521	1 9	27616	2	N	474	529	1			235
05	28277	X	28277	-0-	-0-	-0-	434 549	1 9	27294	2	N	499	525	1			209

YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17670	X	13455	-0-	-4215	-0-	434 199	1 9	12822	2	N	181					299
01	17670	X	14111	-0-	-3559	-0-	434 134	1 9	13543	2	N	122	170	1			251
02	14728	X	13658	-0-	-1070	-0-	392 209	1 9	13057	2	N	190	173	1			268
03	15407	X	13573	-0-	-1834	-0-	437 176	1 9	12960	2	N	160	166	1			262
04	14910	X	13367	-0-	-1543	-0-	420 133	1 9	12814	2	N	121	180	1			203
05	15128	X	14509	-0-	-619	-0-	434 154	1 9	13921	2	N	140	181	1			162

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1	-0-	1	31	1	2			N	-0-					65
01	0		10016	-0-	10016	10047	10016	2			N	-0-					65
02	18644	X	8597	-0-	-10047	-0-	8597	2			N	-0-					65
03	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					65
04	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					65
05	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10235	2	96	9	N	87					152

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44516	X	35774	-0-	-8742	-0-	35320	2	454	9	N	413	357	1			315
01	43152	X	31933	-0-	-11219	-0-	31494	2	439	9	N	399	540	1			174
02	38500	X	28347	-0-	-10153	-0-	27833	2	514	9	N	467	544	1			97
03	42625	X	32996	-0-	-9629	-0-	2018 497	1 9	30481	2	N	452	359	1			190
04	41250	X	31878	-0-	-9372	-0-	1932 490	1 9	29456	2	N	445	360	1			275
05	35774	X	32685	-0-	-3089	-0-	2052 531	1 9	30102	2	N	483	528	1			230

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11784 - 21210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75640	X	64294	-0-	-11346	-0-	63165	2	1129	9	N	1026	909	1			280
01	74865	X	60491	-0-	-14374	-0-	59407	2	1084	9	N	985	1082	1			183
02	65576	X	53515	-0-	-12061	-0-	52505	2	1010	9	N	918	734	1			367
03	69347	X	57886	-0-	-11461	-0-	56841	2	1045	9	N	950	1099	1			218
04	64950	X	53495	-0-	-11455	-0-	52564	2	931	9	N	846	887	1			177
05	64294	X	54333	-0-	-9961	-0-	53357	2	976	9	N	887	712	1			352

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11780 - 19496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		52844	-0-	52844	163819	51991	2	853	9	N	775	725	1			220
01	0		50348	-0-	50348	214167	49550	2	798	9	N	725	722	1			223
02	258277	X	44110	-0-	-214167	-0-	43266	2	844	9	N	767	542	1			448
03	57505	X	46943	-0-	-10562	-0-	46144	2	799	9	N	726	1024	1			150
04	53460	X	44279	-0-	-9181	-0-	43575	2	704	9	N	640	540	1			250
05	52855	X	41088	-0-	-11767	-0-	40464	2	624	9	N	567	539	1			278

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 292611 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11641 - 15883

12	0		34337	-0-	34337	108086	786	1	33089	2	N	420	520	1			83
							462	9									
01	142020	X	33934	-0-	-108086	-0-	1055	1	32410	2	N	426	369	1			140
							469	9									
02	39396	X	23016	-0-	-16380	-0-	817	1	21837	2	N	329	362	1			107
							362	9									
03	38595	X	27046	-0-	-11549	-0-	840	1	25820	2	N	351	368	1			90
							386	9									
04	35160	X	1302	-0-	-33858	-0-	1047	1	255	9	N	232	169	1			153
05	34348	X	NO RPT	-0-	-34348	-0-					N	NO RPT					153

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD EX WELL #: 1H RRCID -> 292672 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12074 - 19185

12	0		55638	-0-	55638	175385	54899	2	739	9	N	672	702	1			132
01	227841	X	52456	-0-	-175385	-0-	51719	2	737	9	N	670	554	1			248
02	59444	X	46640	-0-	-12804	-0-	45888	2	752	9	N	684	727	1			205
03	63395	X	49744	-0-	-13651	-0-	49003	2	741	9	N	674	739	1			140
04	66366	X	66366	-0-	-0-	-0-	65687	2	679	9	N	617	547	1			210
05	55645	X	NO RPT	-0-	-55645	-0-					N	NO RPT					210

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1753					N	-0-					52
01	14B2 EXT		120	-0-	120	1873	120	3			N	-0-					52
02	14B2 EXT		171	-0-	171	2044	171	3			N	-0-					52
03	14B2 EXT		12	-0-	12	2056	12	3			N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2056					N	NO RPT					52

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1708	-0-	1708	5856	1702	3	6	9	N	5					225
01	0		1081	-0-	1081	6937	1055	3	26	9	N	24	183	1			66
02	8636	X	1699	-0-	-6937	-0-	1638	3	61	9	N	55					121
03	2108	X	2037	-0-	-71	-0-	2002	3	35	9	N	32					153
04	2040	X	1580	-0-	-460	-0-	1554	3	26	9	N	24					177
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					177

TURNER 50/50, LLC 100570
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWN PETROLEUM CORP. 191541
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446

12	0		12709	-0-	12709	12709	12523	3	186	9	N	169	197	1			190
01	0		13738	-0-	13738	26447	13563	3	175	9	N	159	163	1			186
02	39834	X	13387	-0-	-26447	-0-	13270	3	117	9	N	106	189	1			103
03	13857	X	11693	-0-	-2164	-0-	11575	3	118	9	N	107					210
04	13290	X	8052	-0-	-5238	-0-	7953	3	99	9	N	90	194	1			106
05	13733	X	10388	-0-	-3345	-0-	10221	3	167	9	N	152					258

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

12	375	N	139	-0-	-236	-0-	128	3	11	9	N	10					205
01	0		152	-0-	152	152	151	3	1	9	N	1	192	1			14
02	248	N	96	-0-	-152	-0-	56	3	40	9	N	36					50
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					50
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					50

HAYABUSA ENERGY USA, LLC 368327
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462

12	5766	X	4632	-0-	-1134	-0-	4632	3			N	-0-					82
01	5766	X	455	-0-	-5311	-0-	455	3			N	-0-					82
02	5068	X	2002	-0-	-3066	-0-	2002	3			N	-0-					82
03	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	3			N	-0-					82
04	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7320	3	9	9	N	8					90
*05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5814	3	20	9	N	18					108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HAYABUSA ENERGY USA, LLC //CONT.// 368327
HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	906	-0-	-303	-0-	889	3	17	9	N	15					77
01	1457	N	187	-0-	-1270	-0-	187	3			N	-0-					77
02	1596	N	950	-0-	-646	-0-	950	3			N	-0-					77
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					77
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	956	3	132	9	N	120					197
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1491	3	34	9	N	31	170	1			58

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

12	0		807	-0-	807	2424	31	1	776	2	N	-0-					143
01	0		753	-0-	753	3177	31	1	722	2	N	-0-					143
02	2800	N	676	-0-	-2124	1053	28	1	648	2	N	-0-					143
03	1771	N	718	-0-	-1053	-0-	31	1	687	2	N	-0-					143
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	30	1	657	2	N	-0-					143
05	744	N	660	-0-	-84	-0-	31	1	629	2	N	-0-					143

PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

12	899	N	751	-0-	-148	-0-	26	1	699	2	N	24					214
							26	9									
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	30	1	781	2	N	33					247
							36	9									
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	25	1	559	2	N	1	181	1			67
							1	9									
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	731	2	N	39					106
							43	9									
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	30	1	754	2	N	15					121
							17	9									
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	31	1	746	2	N	5					126
							6	9									

PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

12	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	30	1	1254	2	N	25					146
							28	9									
01	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	30	1	1100	2	N	13					159
							14	9									
02	1232	N	1076	-0-	-156	-0-	28	1	1048	2	N	-0-					159
03	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	31	1	1185	2	N	5					164
							6	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	30	1	1145	2	N	17					181
							19	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	31	1	1186	2	N	18					199
							20	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARNELL 7 WELL #: 2HW RRCID -> 276560 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12257 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225

YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3404	-0-	-223	-0-	28	1	3322	2	N	49					275
							54	9									
01	3596	X	3122	-0-	-474	-0-	29	1	3008	2	N	77	192	1			160
							85	9									
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	28	1	3266	2	N	69					229
							76	9									
03	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	31	1	3264	2	N	82	200	1			111
							90	9									
04	3420	X	3294	-0-	-126	-0-	30	1	3186	2	N	71					182
							78	9									
05	3720	X	3303	-0-	-417	-0-	31	1	3194	2	N	71					253
							78	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RAMP 26 WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1049	-0-	1049	2987	1049	2			N	-0-					12
01	0		1100	-0-	1100	4087	1100	2			N	-0-					12
02	2800	N	961	-0-	-1839	2248	961	2			N	-0-					12
03	3100	N	1110	-0-	-1990	258	1110	2			N	-0-					12
04	1324	N	1066	-0-	-258	-0-	1065	2	1	9	N	1					13
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1079	2	10	9	N	9					22

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1080	-0-	1080	3326	1080	2			N	-0-					45
01	0		1051	-0-	1051	4377	1040	2	11	9	N	10					55
02	2800	N	842	-0-	-1958	2419	840	2	2	9	N	2					57
03	3100	N	939	-0-	-2161	258	930	2	9	9	N	8					65
04	1231	N	973	-0-	-258	-0-	970	2	3	9	N	3					68
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2	9	N	2	58	1			12

BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		69	-0-	69	1068	69	2			Y	-0-	39	1			22
01	0		304	-0-	304	1372	301	2	3	9	Y	3					25
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					25
03	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1172	2	19	9	Y	17					42
04	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1068	2	8	9	Y	7					49
05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	560	2	7	9	Y	6					55

WALSER WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1018	-0-	1018	2753	1018	2			Y	-0-					1
01	0		1129	-0-	1129	3882	1129	2			Y	-0-					1
02	4778	X	896	-0-	-3882	-0-	896	2			Y	-0-					1
03	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					1
04	1080	X	1060	-0-	-20	-0-	1060	2			Y	-0-					1
05	1116	X	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			Y	-0-	1	1			-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		287	-0-	287	752	287	2			Y	-0-					21
01	0		466	-0-	466	1218	466	2			Y	-0-					21
02	1593	X	375	-0-	-1218	-0-	372	2	3	9	Y	3					24
03	310	X	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-					24
04	450	X	268	-0-	-182	-0-	268	2			Y	-0-					24
05	465	X	324	-0-	-141	-0-	320	2	4	9	Y	4					28

BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1015	-0-	1015	2596	982	2	33	9	Y	30					122
01	0		852	-0-	852	3448	824	2	28	9	Y	25					147
02	4374	X	926	-0-	-3448	-0-	903	2	23	9	Y	21					168
03	1023	X	702	-0-	-321	-0-	690	2	12	9	Y	11					179
04	990	X	657	-0-	-333	-0-	638	2	19	9	Y	17	151	1			45
05	1023	X	741	-0-	-282	-0-	732	2	9	9	Y	8	38	1			15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		688	-0-	688	1790	688	2			Y	-0-					-0-
01	0		584	-0-	584	2374	584	2			Y	-0-					-0-
02	2374	N	-0-	-0-	-2374	-0-					Y	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1419	-0-	1419	2794	1418	2	1	9	Y	1					6
01	0		928	-0-	928	3722	928	2			Y	-0-					6
02	4457	X	735	-0-	-3722	-0-	735	2			Y	-0-					6
03	1426	X	675	-0-	-751	-0-	675	2			Y	-0-					6
04	1380	X	541	-0-	-839	-0-	540	2	1	9	Y	1					7
05	1426	X	1107	-0-	-319	-0-	1107	2			Y	-0-	6	1			1

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		197	-0-	197	349	69	1	128	2	N	-0-					143
01	0		337	-0-	337	686	67	1	266	2	N	4					147
							4	9									
02	1258	N	572	-0-	-686	-0-	142	1	416	2	N	13					160
							14	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	96	1	482	2	N	11	148	1			23
							12	9									
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	85	1	471	2	N	4					27
							4	9									
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	44	1	317	2	N	25	12	1			40
							28	9									

BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		234	-0-	234	755	224	2	10	9	Y	9					56
01	0		138	-0-	138	893	124	2	14	9	Y	13					69
02	1311	X	418	-0-	-893	-0-	405	2	13	9	Y	12					81
03	310	X	239	-0-	-71	-0-	230	2	9	9	Y	8					89
04	300	X	277	-0-	-23	-0-	263	2	14	9	Y	13	66	1			36
05	465	X	302	-0-	-163	-0-	291	2	11	9	Y	10	33	1			13

BARKER WELL #: 9053 RRCID -> 204302 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					61
01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					61
02	560	X	496	-0-	-64	-0-	496	2			Y	-0-					61
03	775	X	624	-0-	-151	-0-	624	2			Y	-0-					61
04	750	X	411	-0-	-339	-0-	411	2			Y	-0-					61
05	775	X	666	-0-	-109	-0-	666	2			Y	-0-					61

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L. A. WELL #: 3059H RRCID -> 204612 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7190	-0-	7190	21453	957	1	6105	2	Y	116	116	1			82
							128	9									
01	0		5574	-0-	5574	27027	855	1	4620	2	Y	90					172
							99	9									
02	33396	X	6369	-0-	-27027	-0-	797	1	5478	2	Y	85	121	1			136
							94	9									
03	7688	X	5552	-0-	-2136	-0-	943	1	4509	2	Y	91	141	1			86
							100	9									
04	7440	X	4262	-0-	-3178	-0-	849	1	3329	2	Y	76					162
							84	9									
05	7192	X	5710	-0-	-1482	-0-	1034	1	4601	2	Y	68	135	1			95
							75	9									

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

VISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181

12	0		533	-0-	533	1322	533	2			N	-0-					187
01	0		444	-0-	444	1766	444	2			N	-0-					187
02	2200	N	434	-0-	-1766	-0-	434	2			N	-0-					187
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					187
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					187
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					187

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105

12	0		221	-0-	221	670	211	2	10	9	Y	9					62
01	0		226	-0-	226	896	219	2	7	9	Y	6					68
02	1054	X	158	-0-	-896	-0-	143	2	15	9	Y	14					82
03	279	X	164	-0-	-115	-0-	152	2	12	9	Y	11					93
04	210	X	171	-0-	-39	-0-	163	2	8	9	Y	7	68	1			32
05	217	X	213	-0-	-4	-0-	212	2	1	9	Y	1					33

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110

12	620	X	426	-0-	-194	-0-	423	2	3	9	Y	3					59
01	620	X	515	-0-	-105	-0-	512	2	3	9	Y	3					62
02	793	X	793	-0-	-0-	-0-	786	2	7	9	Y	6					68
03	527	X	319	-0-	-208	-0-	318	2	1	9	Y	1					69
04	510	X	189	-0-	-321	-0-	185	2	4	9	Y	4	40	1			33
05	868	X	3	-0-	-865	-0-	1	2	2	9	Y	2	25	1			10

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117

12	0		361	-0-	361	999	361	2			Y	-0-					116
01	0		358	-0-	358	1357	358	2			Y	-0-					116
02	1638	N	281	-0-	-1357	-0-	281	2			Y	-0-					116
03	372	N	169	-0-	-203	-0-	169	2			Y	-0-					116
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			Y	-0-	22	1			94
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					94

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089

12	0	317	-0-	317	1271	274	2	43	9	Y	39	190	1			57
01	0	339	-0-	339	1610	317	2	22	9	Y	20					77
02	2103 X	493	-0-	-1610	-0-	440	2	53	9	Y	48					125
03	558 X	222	-0-	-336	-0-	198	2	24	9	Y	22					147
04	390 X	327	-0-	-63	-0-	326	2	1	9	Y	1	114	1			34
05	558 X	369	-0-	-189	-0-	365	2	4	9	Y	4	35	1			3

PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					107
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					108
02	336 N	190	-0-	-146	-0-	177	2	13	9	N	12					120
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	83	2	13	9	N	12					132
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	N	3	97	1			38
05	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-					38

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537

12	0	-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-					77
01	0	503	-0-	503	688	449	2	54	9	Y	49					126
02	1106 X	418	-0-	-688	-0-	418	2			Y	-0-					126
03	300 X	300	-0-	-0-	-0-	285	2	15	9	Y	14					140
04	480 X	37	-0-	-443	-0-	37	2			Y	-0-					140
05	496 X	23	-0-	-473	-0-	23	2			Y	-0-					140

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	25	-0-	25	33	25	2			Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340

12	0	210	-0-	210	658	200	2	10	9	Y	9	25	1			24
01	0	293	-0-	293	951	275	2	18	9	Y	16					40
02	1254 X	303	-0-	-951	-0-	289	2	14	9	Y	13					53
03	248 X	241	-0-	-7	-0-	223	2	18	9	Y	16	30	1			39
04	294 X	294	-0-	-0-	-0-	273	2	21	9	Y	19	39	1			19
05	341 X	296	-0-	-45	-0-	249	2	47	9	Y	43	42	1			20

PEAK-WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389

12	0	498	-0-	498	880	488	2	10	9	Y	9					71
01	0	316	-0-	316	1196	314	2	2	9	Y	2					73
02	1510 X	314	-0-	-1196	-0-	303	2	11	9	Y	10					83
03	496 X	200	-0-	-296	-0-	199	2	1	9	Y	1					84
04	480 X	249	-0-	-231	-0-	247	2	2	9	Y	2	45	1			41
05	496 X	463	-0-	-33	-0-	450	2	13	9	Y	12					53

BARKER WELL #: 7053 RRCID -> 211804 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112

12	0	421	-0-	421	1343	421	2			Y	-0-					-0-
01	0	395	-0-	395	1738	395	2			Y	-0-					-0-
02	2100 N	362	-0-	-1738	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

THOMAS 47 WELL #: 2047 RRCID -> 211811 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VISE, JOHN C. WELL #: 1352 RRCID -> 211812 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		140	-0-	140	410	140	2			Y	-0-					57
01	0		-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					57
02	522	N	112	-0-	-410	-0-	112	2			Y	-0-					57
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					57
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					57
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					57

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 A RRCID -> 211814 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11314 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		78	-0-	78	276	78	2			Y	-0-					121
01	0		195	-0-	195	471	195	2			Y	-0-					121
02	645	N	174	-0-	-471	-0-	174	2			Y	-0-					121
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					121
04	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	2			Y	-0-					121
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-	3	5			118

WALSER WELL #: 1230 RRCID -> 211815 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 3030 RRCID -> 211816 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11048 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 4029 RRCID -> 211817 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		635	-0-	635	1888	635	2			Y	-0-					37
01	0		405	-0-	405	2293	405	2			Y	-0-					37
02	2800	N	582	-0-	-2218	75	503	2	79	9	Y	72					109
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	536	2	9	9	Y	8					117
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	541	2	101	9	Y	92	81	1			128
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	619	2	123	9	Y	112					240

WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		436	-0-	436	998	436	2			Y	-0-					49
01	0		459	-0-	459	1457	459	2			Y	-0-					49
02	1946	X	489	-0-	-1457	-0-	489	2			Y	-0-					49
03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	841	2	19	9	Y	17					66
04	570	X	510	-0-	-60	-0-	510	2			Y	-0-					66
05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	670	2	90	9	Y	82					148

PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		474	-0-	474	1750	474	2			Y	-0-					20
01	0		274	-0-	274	2024	274	2			Y	-0-					20
02	2341	X	317	-0-	-2024	-0-	310	2	7	9	Y	6					26
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					26
04	810	X	175	-0-	-635	-0-	173	2	2	9	Y	2	25	1			3
05	465	X	154	-0-	-311	-0-	154	2			Y	-0-					3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					26
01	868	N	467	-0-	-401	-0-	467	2			Y	-0-					26
02	616	N	523	-0-	-93	-0-	370	2	153	9	Y	139					165
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					165
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	875	2	51	9	Y	46	156	1			55
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	914	2	7	9	Y	6					61

BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 13312

12	0		255	-0-	255	882	254	2	1	9	Y	1	142	1			79
01	0		-0-	-0-	-0-	882					Y	-0-					79
02	1008	X	65	-0-	-943	-0-	65	2			Y	-0-					79
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	545	2	26	9	Y	24					103
04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	769	2	22	9	Y	20					123
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	374	2	14	9	Y	13					136

BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318

12	0		370	-0-	370	860	369	2	1	9	Y	1					60
01	0		290	-0-	290	1150	283	2	7	9	Y	6					66
02	1355	N	205	-0-	-1150	-0-	197	2	8	9	Y	7					73
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	329	2	7	9	Y	6					79
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	363	2	13	9	Y	12					91
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	331	2	19	9	Y	17	86	1			22

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 A RRCID -> 212045 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 12652

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

DIXON, IRENE WELL #: 9048A RRCID -> 212626 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1852 RRCID -> 212657 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746

12	0		747	-0-	747	1916	747	2			Y	-0-					7
01	0		609	-0-	609	2525	609	2			Y	-0-					7
02	2800	N	636	-0-	-2164	361	602	2	34	9	Y	31					38
03	1107	N	746	-0-	-361	-0-	744	2	2	9	Y	2					40
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	603	2	44	9	Y	40					80
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	687	2	47	9	Y	43					123

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		428	-0-	428	859	420	2	8	9	Y	7					222
01	0		208	-0-	208	1067	183	2	25	9	Y	23					245
02	1437	X	370	-0-	-1067	-0-	360	2	10	9	Y	9					254
*03	434	X	330	-0-	-104	-0-	328	2	2	9	Y	2	196	1			60
*04	420	X	181	-0-	-239	-0-	178	2	3	9	Y	3					63
05	434	X	284	-0-	-150	-0-	284	2			Y	-0-	40	1			23

HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1148A RRCID -> 212836 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

12	0		314	-0-	314	874	314	2			Y	-0-					9
01	0		441	-0-	441	1315	441	2			Y	-0-					9
02	1600	X	285	-0-	-1315	-0-	285	2			Y	-0-					9
03	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-	9	1			-0-
04	420	X	333	-0-	-87	-0-	326	2	7	9	Y	6					6
05	622	X	622	-0-	-0-	-0-	600	2	22	9	Y	20	19	1			7

PEAK-WALSER WELL #: 3029A RRCID -> 213138 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1678	-0-	1678	3910	1592	2	86	9	Y	78					211
01	0		1434	-0-	1434	5344	1395	2	39	9	Y	35					246
02	6454	X	1110	-0-	-5344	-0-	1088	2	22	9	Y	20					266
03	1674	X	1226	-0-	-448	-0-	1186	2	40	9	Y	36	173	1			129
04	1620	X	891	-0-	-729	-0-	878	2	13	9	Y	12	107	1			34
05	1674	X	1295	-0-	-379	-0-	1249	2	46	9	Y	42					76

DIXON,IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

12	0		-0-	-0-	-0-	460					Y	-0-					6
01	0		-0-	-0-	-0-	460					Y	-0-					6
02	460	X	-0-	-0-	-460	-0-					Y	-0-					6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	5	1			13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15

VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

12	0		411	-0-	411	1284	399	2	12	9	Y	11					76
01	0		211	-0-	211	1495	207	2	4	9	Y	4					80
02	2066	X	571	-0-	-1495	-0-	550	2	21	9	Y	19					99
03	465	X	433	-0-	-32	-0-	431	2	2	9	Y	2					101
04	450	X	244	-0-	-206	-0-	243	2	1	9	Y	1	43	1			59
*05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	619	2	10	9	Y	9	19	1			49

BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

12	0		839	-0-	839	2309	825	2	14	9	Y	13	43	1			24
01	0		776	-0-	776	3085	766	2	10	9	Y	9					33
02	3974	X	889	-0-	-3085	-0-	877	2	12	9	Y	11					44
03	837	X	720	-0-	-117	-0-	710	2	10	9	Y	9					53
04	810	X	722	-0-	-88	-0-	718	2	4	9	Y	4					57
05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1228	2	8	9	Y	7	41	1			23

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		182	-0-	182	480	151	2	31	9	N	28	193	1			32
01	0		65	-0-	65	545	65	2			N	-0-					32
02	843	N	298	-0-	-545	-0-	267	2	31	9	N	28					60
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	197	2	24	9	N	22					82
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	138	2	17	9	N	15					97
05	341	N	85	-0-	-256	-0-	77	2	8	9	N	7					104

BARKER WELL #: 1853 RRCID -> 214545 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350

12	0		158	-0-	158	402	158	2			Y	-0-					117
01	0		251	-0-	251	653	251	2			Y	-0-					117
02	785	N	132	-0-	-653	-0-	132	2			Y	-0-					117
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	101	2	8	9	Y	7					124
04	240	N	80	-0-	-160	-0-	80	2			Y	-0-					124
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-	52	1			72

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688

12	0		1160	-0-	1160	3865	994	2	166	9	Y	151	160	1			169
01	0		779	-0-	779	4644	689	2	90	9	Y	82					251
02	2800	N	779	-0-	-2021	2623	698	2	81	9	Y	74					325
03	3100	N	992	-0-	-2108	515	859	2	133	9	Y	121	165	1			281
04	1262	N	747	-0-	-515	-0-	667	2	80	9	Y	73	250	1			104
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	646	2	147	9	Y	134	133	1			105

WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, L.A. WELL #: 1459 RRCID -> 215688 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1460 RRCID -> 215694 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 13690 PERF.11281 - 11659

12	0	674	-0-	674	1360	665	2	9	9	N	8					43
01	0	516	-0-	516	1876	514	2	2	9	N	2					45
02	2232 N	356	-0-	-1876	-0-	348	2	8	9	N	7					52
03	682 N	570	-0-	-112	-0-	564	2	6	9	N	5					57
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					57
05	403 N	275	-0-	-128	-0-	266	2	9	9	N	8					65

DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	27	1			27

BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285

12	DLQ G-10	1408	-0-	1408	3016	1350	2	58	9	Y	53					200
01	DLQ G-10	746	-0-	746	3762	710	2	36	9	Y	33					233
02	DLQ G-10	1568	-0-	1568	5330	1450	2	118	9	Y	107					340
03	DLQ G-10	1308	-0-	1308	6638	1271	2	37	9	Y	34	196	1			178
04	DLQ G-10	525	-0-	525	7163	507	2	18	9	Y	16					194
05	DLQ G-10	747	-0-	747	7910	703	2	44	9	Y	40	102	1			132

HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1

PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155

12	0		2627	-0-	2627	4650	2610	2	17	9	N	15					60
01	0		2428	-0-	2428	7078	2414	2	14	9	N	13					73
02	2800	N	2178	-0-	-622	6456	2114	2	64	9	N	58	113	1			18
03	3100	N	2272	-0-	-828	5628	2272	2			N	-0-					18
04	3000	N	2106	-0-	-894	4734	2102	2	4	9	N	4					22
05	3100	N	2137	-0-	-963	3771	2137	2			N	-0-					22

HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 12732

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 13253

12	0		857	-0-	857	1989	833	2	24	9	N	22					117
01	0		1	-0-	1	1990	1	2			N	-0-					117
02	1990	N	-0-	-0-	-1990	-0-					N	-0-					117
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					117
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					117
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	91	1			26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L.A. WELL #: 1059 RRCID -> 217752 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11238 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 218131 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10922 - 12409

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559 RRCID -> 218200 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11322 - 13223

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	109	1			76
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			75

HELTON WELL #: 4060A RRCID -> 218205 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11344 - 13461

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 1129 RRCID -> 218313 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12603

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1060A RRCID -> 218979 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4063	-0-	4063	12601	864	1	3122	2	Y	70	76	1			49
							77	9									
01	0		3677	-0-	3677	16278	878	1	2729	2	Y	64					113
							70	9									
02	19535	X	3257	-0-	-16278	-0-	793	1	2402	2	Y	56	79	1			90
							62	9									
03	4588	X	3206	-0-	-1382	-0-	870	1	2270	2	Y	60	93	1			57
							66	9									
04	3960	X	3104	-0-	-856	-0-	850	1	2198	2	Y	51					108
							56	9									
05	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	873	1	2562	2	Y	45	90	1			63
							50	9									

VISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85	1			37

DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 8052A RRCID -> 219083 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-BOURASSA WELL #: 707 RRCID -> 219339 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675

12	0	554	-0-	554	2165	553	2	1	9	Y	1					36
01	0	942	-0-	942	3107	931	2	11	9	Y	10					46
02	3628 X	521	-0-	-3107	-0-	513	2	8	9	Y	7					53
03	1054 X	994	-0-	-60	-0-	982	2	12	9	Y	11					64
04	1020 X	495	-0-	-525	-0-	467	2	28	9	Y	25					89
05	930 X	889	-0-	-41	-0-	869	2	20	9	Y	18					107

BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353

12	0	601	-0-	601	1749	598	2	3	9	Y	3					140
01	0	494	-0-	494	2243	492	2	2	9	Y	2					142
02	2788 X	545	-0-	-2243	-0-	545	2			Y	-0-					142
03	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					142
04	570 X	286	-0-	-284	-0-	284	2	2	9	Y	2					144
05	589 X	450	-0-	-139	-0-	450	2			Y	-0-	97	1			47

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1648A RRCID -> 220007 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 13502

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048A RRCID -> 220288 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10881 - 12315

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1360 RRCID -> 220362 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11240 - 13587

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 7052A RRCID -> 220672 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1353A RRCID -> 221231 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337

12	0		953	-0-	953	2282	950	2	3	9	Y	3					147
01	0		1115	-0-	1115	3397	1061	2	54	9	Y	49					196
02	3944	X	547	-0-	-3397	-0-	524	2	23	9	Y	21					217
03	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1082	2	44	9	Y	40	184	1			73
04	1080	X	544	-0-	-536	-0-	530	2	14	9	Y	13					86
05	1116	X	1074	-0-	-42	-0-	1067	2	7	9	Y	6	54	1			38

BARKER WELL #: 6053A RRCID -> 222865 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299

12	0		851	-0-	851	2447	833	2	18	9	Y	16					74
01	0		771	-0-	771	3218	758	2	13	9	Y	12					86
02	3961	X	743	-0-	-3218	-0-	733	2	10	9	Y	9					95
03	930	X	586	-0-	-344	-0-	580	2	6	9	Y	5					100
04	810	X	706	-0-	-104	-0-	700	2	6	9	Y	5					105
05	922	X	922	-0-	-0-	-0-	905	2	17	9	Y	15	100	1			20

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 RRCID -> 222868 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331

12	0		860	-0-	860	2826	845	2	15	9	Y	14	144	1			46
01	0		980	-0-	980	3806	969	2	11	9	Y	10					56
02	5070	X	1264	-0-	-3806	-0-	1252	2	12	9	Y	11					67
03	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1398	2	9	9	Y	8					75
04	960	X	779	-0-	-181	-0-	775	2	4	9	Y	4					79
05	1395	X	1300	-0-	-95	-0-	1292	2	8	9	Y	7	57	1			29

WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 8048 RRCID -> 223326 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323

12	930 X	39	-0-	-891	-0-	36	2	3	9	Y	3					70
01	930 X	57	-0-	-873	-0-	54	2	3	9	Y	3					73
02	252 X	74	-0-	-178	-0-	67	2	7	9	Y	6					79
03	124 X	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					79
04	90 X	38	-0-	-52	-0-	38	2			Y	-0-	42	1			37
05	93 X	63	-0-	-30	-0-	49	2	14	9	Y	13	23	1			27

PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330

12	0	674	-0-	674	1711	661	2	13	9	Y	12					32
01	0	709	-0-	709	2420	703	2	6	9	Y	5					37
02	3010 X	590	-0-	-2420	-0-	587	2	3	9	Y	3					40
03	775 X	617	-0-	-158	-0-	610	2	7	9	Y	6	26	1			20
04	690 X	418	-0-	-272	-0-	416	2	2	9	Y	2	16	1			6
05	713 X	648	-0-	-65	-0-	639	2	9	9	Y	8					14

BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

12	0	851	-0-	851	2713	838	2	13	9	Y	12					63
01	0	1200	-0-	1200	3913	1172	2	28	9	Y	25					88
02	4532 X	619	-0-	-3913	-0-	605	2	14	9	Y	13					101
03	961 X	833	-0-	-128	-0-	814	2	19	9	Y	17					118
04	1170 X	969	-0-	-201	-0-	955	2	14	9	Y	13	87	1			44
05	1209 X	892	-0-	-317	-0-	879	2	13	9	Y	12	38	1			18

PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON,IRENE WELL #: 5048A RRCID -> 224302 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 208 RRCID -> 224308 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607

12	DLQ G-10	124	-0-	124	459	105	2	19	9	Y	17					153
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	459					Y	-0-	110	1			43
02	DLQ G-10	87	-0-	87	546	83	2	4	9	Y	4					47
03	DLQ G-10	90	-0-	90	636	68	2	22	9	Y	20					67
04	DLQ G-10	36	-0-	36	672	29	2	7	9	Y	6					73
05	DLQ G-10	245	-0-	245	917	231	2	14	9	Y	13					86

DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

12	0	1696	-0-	1696	2858	1688	2	8	9	Y	7					97
01	0	712	-0-	712	3570	706	2	6	9	Y	5					102
02	4020 X	450	-0-	-3570	-0-	450	2			Y	-0-					102
03	1705 X	696	-0-	-1009	-0-	689	2	7	9	Y	6					108
04	1650 X	297	-0-	-1353	-0-	291	2	6	9	Y	5	87	1			26
05	1705 X	920	-0-	-785	-0-	905	2	15	9	Y	14					40

BARKER WELL #: 9053A RRCID -> 225369 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 13305

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1230	-0-	1230	4158	1197	2	33	9	Y	30					122
01	0		1272	-0-	1272	5430	1244	2	28	9	Y	25					147
02	6543	X	1113	-0-	-5430	-0-	1090	2	23	9	Y	21					168
03	1488	X	1294	-0-	-194	-0-	1282	2	12	9	Y	11					179
04	1440	X	1145	-0-	-295	-0-	1126	2	19	9	Y	17	151	1			45
05	1271	X	1259	-0-	-12	-0-	1250	2	9	9	Y	8	38	1			15

BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397

12	0		517	-0-	517	1395	517	2			Y	-0-					83
01	0		607	-0-	607	2002	607	2			Y	-0-					83
02	2310	X	308	-0-	-2002	-0-	308	2			Y	-0-					83
03	527	X	383	-0-	-144	-0-	379	2	4	9	Y	4					87
04	600	X	394	-0-	-206	-0-	394	2			Y	-0-					87
05	620	X	382	-0-	-238	-0-	381	2	1	9	Y	1	37	1			51

DIXON, IRENE WELL #: 1348 RRCID -> 227785 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10986 - 12669

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		54	-0-	54	54	2	2	52	9	Y	47	73	1			16

BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311

12	0		632	-0-	632	1838	625	2	7	9	Y	6					36
01	0		707	-0-	707	2545	703	2	4	9	Y	4					40
02	3179	X	634	-0-	-2545	-0-	625	2	9	9	Y	8					48
03	651	X	596	-0-	-55	-0-	583	2	13	9	Y	12					60
04	819	X	819	-0-	-0-	-0-	816	2	3	9	Y	3	43	1			20
05	722	X	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	Y	1					21

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1068	-0-	1068	2756	1068	2			Y	-0-					-0-
01	0	857	-0-	857	3613	857	2			Y	-0-					-0-
02	4724 X	1111	-0-	-3613	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
03	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
04	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1030	2	15	9	Y	14					14
05	1240 X	1118	-0-	-122	-0-	1085	2	33	9	Y	30	20	1			24

DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			-0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

VISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	215	-0-	215	1292	206	2	9	9	Y	8					168
01	0	292	-0-	292	1584	288	2	4	9	Y	4					172
02	1668 N	84	-0-	-1584	-0-	75	2	9	9	Y	8					180
03	217 N	82	-0-	-135	-0-	80	2	2	9	Y	2					182
04	270 N	96	-0-	-174	-0-	96	2			Y	-0-	109	1			73
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	192	2	19	9	Y	17					90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281

12	0	381	-0-	381	1214	378	2	3	9	Y	3					39
01	0	362	-0-	362	1576	361	2	1	9	Y	1					40
02	2095 X	519	-0-	-1576	-0-	519	2			Y	-0-					40
03	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					40
04	420 X	374	-0-	-46	-0-	372	2	2	9	Y	2					42
05	589 X	122	-0-	-467	-0-	120	2	2	9	Y	2	30	1			14

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471

12	0	142	-0-	142	794	129	2	13	9	Y	12					159
01	0	634	-0-	634	1428	628	2	6	9	Y	5					164
02	2042 X	614	-0-	-1428	-0-	575	2	39	9	Y	35					199
03	657 X	657	-0-	-0-	-0-	635	2	22	9	Y	20					219
04	600 X	330	-0-	-270	-0-	328	2	2	9	Y	2	140	1			81
05	682 X	247	-0-	-435	-0-	247	2			Y	-0-					81

IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811

12	0	45	-0-	45	247	44	2	1	9	Y	1					84
01	0	12	-0-	12	259	12	2			Y	-0-					84
02	286 X	27	-0-	-259	-0-	27	2			Y	-0-					84
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					84
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					84
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	61	1			27

PEAK-WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

12	341 N	169	-0-	-172	-0-	169	2			Y	-0-					40
01	217 N	83	-0-	-134	-0-	83	2			Y	-0-					40
02	84 N	18	-0-	-66	-0-	18	2			Y	-0-					40
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					40
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					40
*05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	81	1			34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PEAK BOURASSA WELL #: 406 RRCID -> 230409 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812

12	0		278	-0-	278	781	278	2			Y	-0-					42
01	0		314	-0-	314	1095	314	2			Y	-0-					42
02	1347	N	252	-0-	-1095	-0-	252	2			Y	-0-					42
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					42
04	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	2			Y	-0-					42
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			Y	-0-					42

RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

12	0		842	-0-	842	3323	841	2	1	9	N	1	74	1			39
01	0		139	-0-	139	3462	133	2	6	9	N	5					44
02	2800	N	1384	-0-	-1416	2046	1384	2			N	-0-					44
03	3100	N	1292	-0-	-1808	238	1264	2	28	9	N	25					69
04	1461	N	1223	-0-	-238	-0-	1223	2			N	-0-					69
05	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	1155	2	13	9	N	12					81

RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357

12	0		502	-0-	502	1138	502	2			N	-0-					75
01	0		303	-0-	303	1441	303	2			N	-0-					75
02	1645	N	204	-0-	-1441	-0-	204	2			N	-0-					75
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	325	2	13	9	N	12					87
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	261	2	7	9	N	6					93
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-	68	1			25

WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377

12	0		593	-0-	593	1696	593	2			N	-0-					65
01	0		361	-0-	361	2057	361	2			N	-0-					65
02	2329	N	272	-0-	-2057	-0-	272	2			N	-0-					65
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					65
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					65
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					65

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HELTON WELL #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 13540

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880

12	0	539	-0-	539	1672	535	2	4	9	Y	4					43
01	0	468	-0-	468	2140	443	2	25	9	Y	23	31	1			35
02	2741 X	601	-0-	-2140	-0-	589	2	12	9	Y	11					46
03	683 X	683	-0-	-0-	-0-	668	2	15	9	Y	14					60
04	540 X	385	-0-	-155	-0-	379	2	6	9	Y	5					65
05	651 X	453	-0-	-198	-0-	447	2	6	9	Y	5					70

PEAK-WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	477	-0-	477	1104	469	2	8	9	N	7					107
01	0	379	-0-	379	1483	371	2	8	9	N	7					114
02	2080 N	597	-0-	-1483	-0-	580	2	17	9	N	15					129
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	398	2	3	9	N	3					132
04	360 N	267	-0-	-93	-0-	260	2	7	9	N	6	95	1			43
05	589 N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					43

PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	178	-0-	178	693	167	2	11	9	Y	10					152
01	0	115	-0-	115	808	115	2			Y	-0-					152
02	1077 N	269	-0-	-808	-0-	262	2	7	9	Y	6					158
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	252	2	79	9	Y	72					230
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-	184	1			46
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	5			44

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
04	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-	98	1			62
05	14B2 EXT	25	-0-	25	33	25	2			Y	-0-					62

SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	2423	-0-	2423	6481	2211	2	212	9	N	193	190	1			100
01	0	2282	-0-	2282	8763	2219	2	63	9	N	57	125	1			32
02	2800 N	1967	-0-	-833	7930	1967	2			N	-0-					32
03	3100 N	2244	-0-	-856	7074	2244	2			N	-0-					32
04	3000 N	2193	-0-	-807	6267	1997	2	196	9	N	178	177	1			33
05	3100 N	2065	-0-	-1035	5232	2014	2	51	9	N	46					79

HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1176	-0-	1176	2732	1121	2	55	9	N	50					173
01	0		653	-0-	653	3385	600	2	53	9	N	48					221
02	2800	N	1006	-0-	-1794	1591	938	2	68	9	N	62					283
03	2602	N	1011	-0-	-1591	-0-	960	2	51	9	N	46	200	1			129
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	557	2	51	9	N	46					175
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1225	2	24	9	N	22					197

PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346

12	0		788	-0-	788	1848	788	2			Y	-0-					-0-
01	0		120	-0-	120	1968	120	2			Y	-0-					-0-
02	2739	X	771	-0-	-1968	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
03	945	X	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	Y	4	1	1			3
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	Y	2					5
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1164	2	4	9	Y	4	2	1			7

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

12	0		268	-0-	268	678	267	2	1	9	Y	1					38
01	0		237	-0-	237	915	174	2	63	9	Y	57					95
02	1275	X	360	-0-	-915	-0-	321	2	39	9	Y	35					130
03	310	X	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					130
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	272	2	10	9	Y	9	107	1			32
05	403	X	206	-0-	-197	-0-	189	2	17	9	Y	15					47

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	133	-0-	133	133	1	2	132	9	N	120					136

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		357	-0-	357	1039	357	2			N	-0-					80
01	0		343	-0-	343	1382	340	2	3	9	N	3					83
02	1687	N	305	-0-	-1382	-0-	294	2	11	9	N	10					93
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	357	2	19	9	N	17					110
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	239	2	11	9	N	10					120
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	781	2	17	9	N	15					135

L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

12	0		274	-0-	274	692	274	2			Y	-0-					36
01	0		23	-0-	23	715	23	2			Y	-0-					36
02	754	X	39	-0-	-715	-0-	39	2			Y	-0-					36
03	279	X	133	-0-	-146	-0-	133	2			Y	-0-					36
04	270	X	100	-0-	-170	-0-	100	2			Y	-0-					36
05	279	X	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					36

HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

12	0		139	-0-	139	709	139	2			N	-0-					39
01	0		134	-0-	134	843	134	2			N	-0-					39
02	981	X	138	-0-	-843	-0-	138	2			N	-0-					39
03	217	X	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					39
04	210	X	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					39
05	225	X	225	-0-	-0-	-0-	184	2	41	9	N	37	46	1			30

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

12	0		1944	-0-	1944	5670	1918	2	26	9	N	24					97
01	0		1791	-0-	1791	7461	1791	2			N	-0-					97
02	2800	N	1478	-0-	-1322	6139	1478	2			N	-0-					97
03	3100	N	1514	-0-	-1586	4553	1514	2			N	-0-					97
04	3000	N	1494	-0-	-1506	3047	1444	2	50	9	N	45					142
05	3100	N	1774	-0-	-1326	1721	1756	2	18	9	N	16	128	1			30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1168	-0-	1168	3561	1160	2	8	9	N	7					66
01	0		1115	-0-	1115	4676	1109	2	6	9	N	5					71
02	2800	N	1023	-0-	-1777	2899	1012	2	11	9	N	10					81
03	3100	N	1118	-0-	-1982	917	1100	2	18	9	N	16					97
04	2100	N	1183	-0-	-917	-0-	1175	2	8	9	N	7					104
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1277	2	17	9	N	15	98	1			21

JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435

12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					103
01	403	X	369	-0-	-34	-0-	360	2	9	9	Y	8					111
02	364	X	251	-0-	-113	-0-	250	2	1	9	Y	1					112
03	558	X	534	-0-	-24	-0-	524	2	10	9	Y	9					121
04	540	X	227	-0-	-313	-0-	221	2	6	9	Y	5					126
05	558	X	515	-0-	-43	-0-	504	2	11	9	Y	10	62	1			74

SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					136
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					154
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	121	1			59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	62	1			18

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820

12	0		1688	-0-	1688	4878	1682	2	6	9	N	5	72	1			30
01	0		1519	-0-	1519	6397	1517	2	2	9	N	2					32
02	2800	N	1455	-0-	-1345	5052	1448	2	7	9	N	6					38
03	3100	N	1371	-0-	-1729	3323	1365	2	6	9	N	5					43
04	3000	N	1760	-0-	-1240	2083	1749	2	11	9	N	10					53
05	3100	N	1599	-0-	-1501	582	1595	2	4	9	N	4	30	1			27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373

12	0		256	-0-	256	706	256	2			Y	-0-					21
01	0		436	-0-	436	1142	435	2	1	9	Y	1					22
02	1210	N	68	-0-	-1142	-0-	68	2			Y	-0-					22
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					22
04	420	N	125	-0-	-295	-0-	124	2	1	9	Y	1					23
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-	4	1			19

RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086

12	0		779	-0-	779	2493	779	2			N	-0-					28
01	0		737	-0-	737	3230	719	2	18	9	N	16					44
02	2800	N	582	-0-	-2218	1012	582	2			N	-0-					44
03	1709	N	697	-0-	-1012	-0-	684	2	13	9	N	12					56
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	697	2	15	9	N	14					70
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					70

MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291

12	0		362	-0-	362	1072	362	2			N	-0-					135
01	0		252	-0-	252	1324	248	2	4	9	N	4					139
02	1522	N	198	-0-	-1324	-0-	197	2	1	9	N	1	125	1			15
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	N	2					17
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					17
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3	9	N	3					20

HELTON WELL #: 1260A RRCID -> 239147 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		883	-0-	883	2518	879	2	4	9	N	4					83
01	0		810	-0-	810	3328	806	2	4	9	N	4					87
02	2800	N	703	-0-	-2097	1231	702	2	1	9	N	1					88
03	2003	N	772	-0-	-1231	-0-	771	2	1	9	N	1					89
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	2			N	-0-					89
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	N	5					94

HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		495	-0-	495	1737	467	2	28	9	N	25					145
01	0		603	-0-	603	2340	590	2	13	9	N	12					157
02	2854	X	514	-0-	-2340	-0-	506	2	8	9	N	7					164
03	543	X	543	-0-	-0-	-0-	536	2	7	9	N	6					170
04	626	X	626	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	N	8	99	1			79
05	634	X	634	-0-	-0-	-0-	631	2	3	9	N	3					82

RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		537	-0-	537	1689	537	2			N	-0-					39
01	0		545	-0-	545	2234	530	2	15	9	N	14	45	1			8
02	2675	N	441	-0-	-2234	-0-	441	2			N	-0-					8
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					8
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	524	2	13	9	N	12					20
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					20

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		383	-0-	383	1058	383	2			N	-0-					45
01	0		-0-	-0-	-0-	1058					N	-0-					45
02	1268	N	210	-0-	-1058	-0-	210	2			N	-0-					45
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	137	2	8	9	N	7					52
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					52
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	32	2	1	9	N	1	33	1			20

MEEK WELL #: 4045 RRCID -> 241228 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		279	-0-	279	680	277	2	2	9	Y	2					38
01	0		170	-0-	170	850	169	2	1	9	Y	1					39
02	1033	X	183	-0-	-850	-0-	183	2			Y	-0-					39
03	279	X	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					39
04	270	X	156	-0-	-114	-0-	155	2	1	9	Y	1					40
05	279	X	71	-0-	-208	-0-	68	2	3	9	Y	3	27	1			16

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CROWNOVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1957	-0-	1957	5894	1927	2	30	9	Y	27	98	1			10
01	0	1908	-0-	1908	7802	1901	2	7	9	Y	6					16
02	2800 N	1829	-0-	-971	6831	1810	2	19	9	Y	17					33
03	3100 N	1906	-0-	-1194	5637	1887	2	19	9	Y	17					50
04	3000 N	1865	-0-	-1135	4502	1837	2	28	9	Y	25	64	1			11
05	3100 N	1790	-0-	-1310	3192	1786	2	4	9	Y	4					15

DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-	28	1			65

PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525

12	0	1514	-0-	1514	4610	1478	2	36	9	N	33	26	1			85
01	0	1657	-0-	1657	6267	1613	2	44	9	N	40	95	1			30
02	2800 N	1104	-0-	-1696	4571	1060	2	44	9	N	40					70
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1471					N	-0-					70
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					70
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					70

WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914

12	0	709	-0-	709	2351	709	2			N	-0-					57
01	0	748	-0-	748	3099	748	2			N	-0-					57
02	2800 N	615	-0-	-2185	914	615	2			N	-0-					57
03	1697 N	783	-0-	-914	-0-	727	2	56	9	N	51					108
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	764	2	17	9	N	15	101	1			22
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	771	2	9	9	N	8					30

BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772

12	0	3610	-0-	3610	11416	3591	2	19	9	N	17					122
01	0	3652	-0-	3652	15068	3630	2	22	9	N	20					142
02	18579 X	3511	-0-	-15068	-0-	3486	2	25	9	N	23	83	1			82
03	4030 X	3771	-0-	-259	-0-	3708	2	63	9	N	57	124	1			15
04	3780 X	3336	-0-	-444	-0-	3334	2	2	9	N	2					17
05	3875 X	3386	-0-	-489	-0-	3379	2	7	9	N	6					23

SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889

12	0	284	-0-	284	938	284	2			N	-0-					62
01	0	372	-0-	372	1310	372	2			N	-0-					62
02	1607 N	297	-0-	-1310	-0-	297	2			N	-0-					62
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					62
04	360 N	301	-0-	-59	-0-	279	2	22	9	N	20					82
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	287	2	25	9	N	23					105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		679	-0-	679	2181	679	2			N	-0-					53
01	0		458	-0-	458	2639	450	2	8	9	N	7					60
02	2800	N	339	-0-	-2461	178	339	2			N	-0-					60
03	682	N	363	-0-	-319	-0-	363	2			N	-0-					60
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					60
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					60

WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026

12	0		1532	-0-	1532	4764	1532	2			N	-0-					75
01	0		1566	-0-	1566	6330	1566	2			N	-0-					75
02	2800	N	1531	-0-	-1269	5061	1531	2			N	-0-					75
03	3100	N	1801	-0-	-1299	3762	1682	2	119	9	N	108	51	1			132
04	3000	N	1760	-0-	-1240	2522	1726	2	34	9	N	31	76	1			87
05	3100	N	1766	-0-	-1334	1188	1731	2	35	9	N	32	71	1			48

WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924

12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1280	2	13	9	N	12	100	1			35
01	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1291	2	14	9	N	13					48
02	1148	N	958	-0-	-190	-0-	958	2			N	-0-					48
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1206	2	21	9	N	19					67
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1310	2	28	9	N	25					92
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	N	1					93

MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		15	-0-	15	15	3	2	12	9	N	11	44	1			20

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224

12	0		474	-0-	474	1511	474	2			N	-0-					84
01	0		465	-0-	465	1976	465	2			N	-0-					84
02	2412	N	436	-0-	-1976	-0-	436	2			N	-0-					84
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3	9	N	3					87
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	563	2	12	9	N	11					98
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1339	2	3	9	N	3					101

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582

12	0		229	-0-	229	798	229	2			Y	-0-					60
01	0		230	-0-	230	1028	230	2			Y	-0-					60
02	1144	N	116	-0-	-1028	-0-	116	2			Y	-0-					60
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-					60
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					60
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					60

SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948

12	0		1070	-0-	1070	3277	1070	2			N	-0-					48
01	0		1065	-0-	1065	4342	1065	2			N	-0-					48
02	2800	N	952	-0-	-1848	2494	952	2			N	-0-					48
03	3100	N	651	-0-	-2449	45	651	2			N	-0-					48
04	1020	N	353	-0-	-667	-0-	353	2			N	-0-					48
05	1054	N	175	-0-	-879	-0-	175	2			N	-0-					48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		521	-0-	521	1496	515	2	6	9	N	5					101
01	0		753	-0-	753	2249	753	2			N	-0-					101
02	2773	N	524	-0-	-2249	-0-	524	2			N	-0-					101
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					101
04	720	N	457	-0-	-263	-0-	457	2			N	-0-					101
05	589	N	511	-0-	-78	-0-	498	2	13	9	N	12	90	1			23

DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967

12	0		1361	-0-	1361	3878	1361	2			N	-0-					31
01	0		1188	-0-	1188	5066	1176	2	12	9	N	11					42
02	2800	N	1061	-0-	-1739	3327	1058	2	3	9	N	3					45
03	3100	N	1141	-0-	-1959	1368	1141	2			N	-0-					45
04	2551	N	1183	-0-	-1368	-0-	1174	2	9	9	N	8					53
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	N	3					56

WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865

12	0		1302	-0-	1302	4142	1302	2			N	-0-					78
01	0		1369	-0-	1369	5511	1369	2			N	-0-					78
02	2800	N	1055	-0-	-1745	3766	1055	2			N	-0-					78
03	3100	N	1386	-0-	-1714	2052	1380	2	6	9	N	5					83
04	3000	N	1337	-0-	-1663	389	1301	2	36	9	N	33	89	1			27
05	1874	N	1485	-0-	-389	-0-	1482	2	3	9	N	3					30

PEAK-WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880

12	0		552	-0-	552	1829	552	2			N	-0-					37
01	0		623	-0-	623	2452	623	2			N	-0-					37
02	2800	N	558	-0-	-2242	210	558	2			N	-0-					37
03	701	N	491	-0-	-210	-0-	491	2			N	-0-					37
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	607	2	6	9	N	5					42
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	615	2	10	9	N	9	18	1			33

BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511

12	0		1035	-0-	1035	3180	1017	2	18	9	N	16					65
01	0		979	-0-	979	4159	968	2	11	9	N	10					75
02	2800	N	806	-0-	-1994	2165	806	2			N	-0-					75
03	3035	N	870	-0-	-2165	-0-	857	2	13	9	N	12					87
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	850	2	9	9	N	8					95
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	785	2	10	9	N	9	74	1			30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	607	-0-	-106	-0-	587	2	20	9	N	18	91	1			35
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1015	2	8	9	N	7					42
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	670	2	12	9	N	11					53
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					53
04	840	N	565	-0-	-275	-0-	550	2	15	9	N	14					67
05	744	N	509	-0-	-235	-0-	509	2			N	-0-	49	1			18

RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998

12	0		907	-0-	907	3215	907	2			N	-0-					69
01	0		809	-0-	809	4024	809	2			N	-0-					69
02	2800	N	562	-0-	-2238	1786	562	2			N	-0-					69
03	2488	N	702	-0-	-1786	-0-	702	2			N	-0-					69
04	780	N	599	-0-	-181	-0-	599	2			N	-0-					69
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	597	2	8	9	N	7	41	1			35

WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048

12	0		2053	-0-	2053	4827	2053	2			N	-0-					80
01	0		1760	-0-	1760	6587	1756	2	4	9	N	4					84
02	2800	N	918	-0-	-1882	4705	899	2	19	9	N	17					101
03	3100	N	1848	-0-	-1252	3453	1840	2	8	9	N	7					108
04	3000	N	1939	-0-	-1061	2392	1933	2	6	9	N	5					113
05	3100	N	1330	-0-	-1770	622	1330	2			N	-0-	88	1			25

GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137

12	0		943	-0-	943	2752	909	2	34	9	N	31	117	1			23
01	0		892	-0-	892	3644	877	2	15	9	N	14					37
02	2800	N	680	-0-	-2120	1524	680	2			N	-0-					37
03	2302	N	778	-0-	-1524	-0-	778	2			N	-0-					37
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-					37
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					37

DODD WELL #: 8046 RRCID -> 246085 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078

12	0		851	-0-	851	2589	840	2	11	9	N	10					58
01	0		829	-0-	829	3418	819	2	10	9	N	9					67
02	2800	N	848	-0-	-1952	1466	828	2	20	9	N	18					85
03	2338	N	872	-0-	-1466	-0-	853	2	19	9	N	17					102
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	784	2	13	9	N	12	87	1			27
05	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					27

RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784

12	0		1650	-0-	1650	5049	1591	2	59	9	N	54	125	1			82
01	0		1647	-0-	1647	6696	1625	2	22	9	N	20					102
02	2800	N	1437	-0-	-1363	5333	1437	2			N	-0-					102
03	3100	N	1508	-0-	-1592	3741	1463	2	45	9	N	41					143
04	3000	N	1622	-0-	-1378	2363	1604	2	18	9	N	16	104	1			55
05	3100	N	1694	-0-	-1406	957	1641	2	53	9	N	48					103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1155	-0-	1155	3470	1138	2	17	9	N	15					152
01	0		1371	-0-	1371	4841	1371	2			N	-0-					152
02	2800	N	1154	-0-	-1646	3195	1129	2	25	9	N	23					175
03	3100	N	1183	-0-	-1917	1278	1175	2	8	9	N	7	144	1			38
04	2476	N	1198	-0-	-1278	-0-	1198	2			N	-0-					38
05	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1112	2	19	9	N	17					55

RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1260	-0-	1260	4036	1217	2	43	9	N	39	121	1			108
01	0		1383	-0-	1383	5419	1364	2	19	9	N	17					125
02	2800	N	1215	-0-	-1585	3834	1215	2			N	-0-					125
03	3100	N	1124	-0-	-1976	1858	1124	2			N	-0-					125
04	2961	N	1103	-0-	-1858	-0-	1103	2			N	-0-					125
05	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	1126	2			N	-0-					125

DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		388	-0-	388	980	387	2	1	9	N	1					80
01	0		243	-0-	243	1223	240	2	3	9	N	3					83
02	1425	N	202	-0-	-1223	-0-	198	2	4	9	N	4					87
03	403	N	214	-0-	-189	-0-	211	2	3	9	N	3					90
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	133	2	8	9	N	7	78	1			19
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					19

WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1001	-0-	1001	3075	1001	2			N	-0-					40
01	0		1103	-0-	1103	4178	1099	2	4	9	N	4					44
02	2800	N	1009	-0-	-1791	2387	1009	2			N	-0-					44
03	3100	N	1077	-0-	-2023	364	1077	2			N	-0-					44
04	1245	N	881	-0-	-364	-0-	881	2			N	-0-					44
05	1116	N	880	-0-	-236	-0-	879	2	1	9	N	1					45

BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1748	-0-	1748	5468	1731	2	17	9	N	15					210
01	0		1613	-0-	1613	7081	1572	2	41	9	N	37	185	1			62
02	2800	N	1714	-0-	-1086	5995	1700	2	14	9	N	13					75
03	3100	N	1620	-0-	-1480	4515	1596	2	24	9	N	22					97
04	3000	N	2295	-0-	-705	3810	2267	2	28	9	N	25					122
05	3100	N	2627	-0-	-473	3337	2604	2	23	9	N	21					143

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		779	-0-	779	2298	769	2	10	9	N	9					63
01	0		536	-0-	536	2834	533	2	3	9	N	3					66
02	2800	N	1063	-0-	-1737	1097	1051	2	12	9	N	11					77
03	1731	N	634	-0-	-1097	-0-	608	2	26	9	N	24					101
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	589	2	6	9	N	5					106
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1173	2	20	9	N	18	94	1			30

HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		408	-0-	408	1333	408	2			N	-0-					45
01	0		371	-0-	371	1704	371	2			N	-0-					45
02	2032	N	328	-0-	-1704	-0-	328	2			N	-0-					45
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					45
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					45
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	431	2	66	9	N	60	85	1			20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879

12	0		573	-0-	573	1682	558	2	15	9	N	14					78
01	0		549	-0-	549	2231	515	2	34	9	N	31					109
02	2323	N	92	-0-	-2231	-0-	67	2	25	9	N	23	106	1			26
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					26
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					26
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					26

DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627

12	0		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					19
01	0		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					19
02	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457

12	0		1108	-0-	1108	2555	1056	2	52	9	N	47					187
01	0		1025	-0-	1025	3580	1019	2	6	9	N	5					192
02	2800	N	951	-0-	-1849	1731	920	2	31	9	N	28					220
03	2712	N	981	-0-	-1731	-0-	953	2	28	9	N	25	193	1			52
04	990	N	986	-0-	-4	-0-	966	2	20	9	N	18					70
05	1054	N	948	-0-	-106	-0-	929	2	19	9	N	17					87

CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574

12	0		519	-0-	519	1532	519	2			Y	-0-					33
01	0		539	-0-	539	2071	539	2			Y	-0-					33
02	2626	N	555	-0-	-2071	-0-	555	2			Y	-0-					33
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			Y	-0-					33
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					33
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	579	2	73	9	Y	66	84	1			15

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789

12	0		817	-0-	817	2110	817	2			N	-0-					70
01	0		760	-0-	760	2870	753	2	7	9	N	6					76
02	2800	N	747	-0-	-2053	817	747	2			N	-0-					76
03	1601	N	784	-0-	-817	-0-	784	2			N	-0-					76
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	731	2	28	9	N	25					101
05	837	N	776	-0-	-61	-0-	772	2	4	9	N	4					105

RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775

12	0		918	-0-	918	2974	888	2	30	9	N	27					142
01	0		1107	-0-	1107	4081	1093	2	14	9	N	13					155
02	2800	N	1004	-0-	-1796	2285	1004	2			N	-0-					155
03	3100	N	1123	-0-	-1977	308	1095	2	28	9	N	25					180
04	1364	N	1056	-0-	-308	-0-	1056	2			N	-0-	147	1			33
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1125	2	21	9	N	19					52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604

12	0	729	-0-	729	2098	729	2			Y	-0-					1
01	0	703	-0-	703	2801	703	2			Y	-0-					1
02	2800 N	580	-0-	-2220	581	580	2			Y	-0-					1
03	1192 N	611	-0-	-581	-0-	611	2			Y	-0-					1
04	690 N	574	-0-	-116	-0-	574	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055

12	0	774	-0-	774	2290	774	2			N	-0-					80
01	0	642	-0-	642	2932	639	2	3	9	N	3					83
02	2800 N	493	-0-	-2307	625	481	2	12	9	N	11					94
03	1242 N	617	-0-	-625	-0-	608	2	9	9	N	8					102
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	724	2	7	9	N	6	105	1			3
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					3

GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175

12	0	965	-0-	965	3108	965	2			N	-0-					47
01	0	920	-0-	920	4028	884	2	36	9	N	33					80
02	2800 N	842	-0-	-1958	2070	829	2	13	9	N	12					92
*03	2991 N	921	-0-	-2070	-0-	920	2	1	9	N	1					93
*04	900 N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-					93
05	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					93

GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223

12	0	1552	-0-	1552	5263	1549	2	3	9	N	3	72	1			13
01	0	1591	-0-	1591	6854	1591	2			N	-0-					13
02	2800 N	1500	-0-	-1300	5554	1481	2	19	9	N	17					30
03	3100 N	1535	-0-	-1565	3989	1535	2			N	-0-					30
04	3000 N	1705	-0-	-1295	2694	1692	2	13	9	N	12					42
05	3100 N	1532	-0-	-1568	1126	1512	2	20	9	N	18	55	1			5

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					33
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					33
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	109	2	78	9	N	71	88	1			16
03	248 N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					16
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					16
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					16

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

12	0	873	-0-	873	2728	837	2	36	9	N	33	79	1			9
01	0	596	-0-	596	3324	592	2	4	9	N	4					13
02	2800 N	894	-0-	-1906	1418	891	2	3	9	N	3					16
03	2251 N	833	-0-	-1418	-0-	833	2			N	-0-					16
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					16
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	N	5					21

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	1121	2	3	9	N	3					114
01	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1120	2	11	9	N	10					124
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	2	2	9	N	2					126
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1185	2	9	9	N	8					134
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1107	2	24	9	N	22	121	1			35
05	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1088	2	116	9	N	105	130	1			10

COURTNEY B WELL #: 4031 RRCID -> 251361 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982

12	0		358	-0-	358	1109	358	2			N	-0-					37
01	0		319	-0-	319	1428	319	2			N	-0-					37
02	1703	N	275	-0-	-1428	-0-	275	2			N	-0-					37
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					37
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					37
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	347	2	25	9	N	23	23	1			37

COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002

12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					45
01	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-					45
02	420	N	227	-0-	-193	-0-	227	2			N	-0-					45
03	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					45
04	540	N	377	-0-	-163	-0-	377	2			N	-0-					45
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					45

COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921

12	0		725	-0-	725	1527	708	2	17	9	N	15					62
01	0		614	-0-	614	2141	614	2			N	-0-					62
02	2800	N	1422	-0-	-1378	763	1422	2			N	-0-					62
03	1960	N	1197	-0-	-763	-0-	1197	2			N	-0-					62
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	831	2	17	9	N	15					77
05	744	N	556	-0-	-188	-0-	548	2	8	9	N	7	55	1			29

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315

12	0		-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-

CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833

12	0		1775	-0-	1775	5715	1747	2	28	9	Y	25	98	1			9
01	0		1850	-0-	1850	7565	1843	2	7	9	Y	6					15
02	2800	N	1845	-0-	-955	6610	1831	2	14	9	Y	13					28
03	3100	N	1915	-0-	-1185	5425	1895	2	20	9	Y	18					46
04	3000	N	1732	-0-	-1268	4157	1704	2	28	9	Y	25	60	1			11
05	3100	N	1680	-0-	-1420	2737	1676	2	4	9	Y	4					15

RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015

12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					28
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					28
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	460	2			N	-0-					28
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	743	2	32	9	N	29					57
04	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			N	-0-					57
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	484	2	3	9	N	3	52	1			8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244

12	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1242	2	3	9	N	3					125
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1354	2	11	9	N	10					135
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1274	2	8	9	N	7					142
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1445	2	13	9	N	12					154
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1357	2	11	9	N	10					164
05	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	1254	2	9	9	N	8	144	1			28

FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166

12	0		823	-0-	823	2586	820	2	3	9	N	3					75
01	0		733	-0-	733	3319	722	2	11	9	N	10					85
02	2800	N	816	-0-	-1984	1335	808	2	8	9	N	7					92
03	2105	N	770	-0-	-1335	-0-	753	2	17	9	N	15					107
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	684	2	15	9	N	14					121
05	899	N	283	-0-	-616	-0-	280	2	3	9	N	3					124

ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161

12	0		1892	-0-	1892	5874	1886	2	6	9	N	5					50
01	0		1822	-0-	1822	7696	1811	2	11	9	N	10					60
02	2800	N	1849	-0-	-951	6745	1805	2	44	9	N	40					100
03	3100	N	1855	-0-	-1245	5500	1840	2	15	9	N	14					114
04	3000	N	2108	-0-	-892	4608	2107	2	1	9	N	1	107	1			8
05	3100	N	2082	-0-	-1018	3590	2074	2	8	9	N	7					15

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251

12	0		2394	-0-	2394	7103	2361	2	33	9	N	30	108	1			2
01	0		2322	-0-	2322	9425	2288	2	34	9	N	31					33
02	2800	N	2413	-0-	-387	9038	2413	2			N	-0-					33
03	3100	N	2769	-0-	-331	8707	2769	2			N	-0-					33
04	3000	N	2795	-0-	-205	8502	2795	2			N	-0-					33
05	3100	N	2959	-0-	-141	8361	2959	2			N	-0-					33

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272

12	0		966	-0-	966	2795	964	2	2	9	N	2					84
01	0		984	-0-	984	3779	981	2	3	9	N	3					87
02	2800	N	509	-0-	-2291	1488	498	2	11	9	N	10					97
03	2003	N	515	-0-	-1488	-0-	513	2	2	9	N	2					99
04	960	N	490	-0-	-470	-0-	484	2	6	9	N	5					104
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	790	2	13	9	N	12	89	1			27

JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518

12	0	691	-0-	691	2461	691	2			N	-0-					71
01	0	1298	-0-	1298	3759	1298	2			N	-0-					71
02	2800 N	932	-0-	-1868	1891	932	2			N	-0-					71
03	2936 N	1045	-0-	-1891	-0-	984	2	61	9	N	55	58	1			68
04	1200 N	943	-0-	-257	-0-	933	2	10	9	N	9					77
05	1023 N	979	-0-	-44	-0-	951	2	28	9	N	25					102

FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206

12	0	704	-0-	704	2241	704	2			N	-0-					57
01	0	827	-0-	827	3068	824	2	3	9	N	3					60
02	2800 N	751	-0-	-2049	1019	751	2			N	-0-					60
03	1814 N	795	-0-	-1019	-0-	795	2			N	-0-					60
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	914	2	22	9	N	20					80
05	837 N	750	-0-	-87	-0-	741	2	9	9	N	8					88

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472

12	0	1045	-0-	1045	3075	1039	2	6	9	N	5					55
01	0	1114	-0-	1114	4189	1112	2	2	9	N	2					57
02	2800 N	516	-0-	-2284	1905	504	2	12	9	N	11					68
03	3100 N	1198	-0-	-1902	3	1185	2	13	9	N	12					80
04	1080 N	967	-0-	-113	-0-	945	2	22	9	N	20	75	1			25
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1115	2	17	9	N	15					40

SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865

12	0	951	-0-	951	3101	933	2	18	9	N	16	165	1			5
01	0	1067	-0-	1067	4168	1050	2	17	9	N	15					20
02	2800 N	1172	-0-	-1628	2540	1150	2	22	9	N	20					40
03	3100 N	1321	-0-	-1779	761	1288	2	33	9	N	30					70
04	2037 N	1276	-0-	-761	-0-	1243	2	33	9	N	30	97	1			3
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1222	2	24	9	N	22					25

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396

12	0	433	-0-	433	1364	422	2	11	9	N	10					100
01	0	446	-0-	446	1810	433	2	13	9	N	12					112
02	2003 N	193	-0-	-1810	-0-	193	2			N	-0-					112
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	413	2	1	9	N	1					113
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					113
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	447	2	15	9	N	14					127

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9		-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		720	-0-	720	2665	720	2			N	-0-					53
01	0		393	-0-	393	3058	393	2			N	-0-					53
02	2800	N	609	-0-	-2191	867	609	2			N	-0-					53
03	1591	N	724	-0-	-867	-0-	724	2			N	-0-					53
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	656	2	11	9	N	10					63
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	671	2	7	9	N	6	61	1			8

HUFF WELL #: 2001 RRCID -> 258660 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		940	-0-	940	2945	926	2	14	9	N	13					121
01	0		945	-0-	945	3890	934	2	11	9	N	10					131
02	2800	N	855	-0-	-1945	1945	845	2	10	9	N	9					140
03	2890	N	945	-0-	-1945	-0-	943	2	2	9	N	2	54	1			88
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	925	2	17	9	N	15	25	1			78
05	961	N	928	-0-	-33	-0-	925	2	3	9	N	3	50	1			31

RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		841	-0-	841	2810	819	2	22	9	N	20					152
01	0		759	-0-	759	3569	726	2	33	9	N	30	147	1			35
02	2800	N	660	-0-	-2140	1429	660	2			N	-0-					35
03	2202	N	773	-0-	-1429	-0-	760	2	13	9	N	12					47
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	722	2	7	9	N	6					53
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	N	2					55

HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		808	-0-	808	2394	807	2	1	9	N	1					71
01	0		715	-0-	715	3109	709	2	6	9	N	5					76
02	2800	N	687	-0-	-2113	996	687	2			N	-0-					76
03	1657	N	661	-0-	-996	-0-	647	2	14	9	N	13					89
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					89
05	775	N	710	-0-	-65	-0-	699	2	11	9	N	10					99

GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		904	-0-	904	2627	901	2	3	9	N	3					137
01	0		751	-0-	751	3378	737	2	14	9	N	13					150
02	2800	N	899	-0-	-1901	1477	874	2	25	9	N	23					173
03	2277	N	800	-0-	-1477	-0-	787	2	13	9	N	12	160	1			25
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	920	2	14	9	N	13					38
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1088	2	58	9	N	53					91

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	1985					N	-0-					79
01	0		-0-	-0-	-0-	1985					N	-0-					79
02	2018	N	33	-0-	-1985	-0-	31	2	2	9	N	2					81
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	794	2	41	9	N	37					118
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	165	2	8	9	N	7	113	1			12
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	694	2	21	9	N	19					31

HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1257	-0-	1257	4020	1213	2	44	9	N	40					66
01	0		1308	-0-	1308	5328	1279	2	29	9	N	26					92
02	2800	N	1220	-0-	-1580	3748	1220	2			N	-0-					92
03	3100	N	1357	-0-	-1743	2005	1289	2	68	9	N	62	131	1			23
04	3000	N	1241	-0-	-1759	246	1235	2	6	9	N	5					28
05	1540	N	1294	-0-	-246	-0-	1274	2	20	9	N	18					46

MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4233	-0-	4233	15015	4130	2	103	9	N	94	188	1			69
01	0		5257	-0-	5257	20272	5178	2	79	9	N	72					141
02	25285	X	5013	-0-	-20272	-0-	4923	2	90	9	N	82					223
03	5580	X	5446	-0-	-134	-0-	5391	2	55	9	N	50	189	1			84
04	5190	X	5153	-0-	-37	-0-	5084	2	69	9	N	63					147
05	5549	X	5358	-0-	-191	-0-	5269	2	89	9	N	81					228

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4160	-0-	4160	12604	4070	2	90	9	N	82	187	1			51
01	0		3870	-0-	3870	16474	3800	2	70	9	N	64					115
02	19958	X	3484	-0-	-16474	-0-	3439	2	45	9	N	41					156
03	4371	X	3697	-0-	-674	-0-	3587	2	110	9	N	100	195	1			61
04	4080	X	3941	-0-	-139	-0-	3855	2	86	9	N	78					139
05	4154	X	3928	-0-	-226	-0-	3851	2	77	9	N	70					209

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3478	-0-	3478	10189	3433	2	45	9	N	41					193
01	0		3301	-0-	3301	13490	3257	2	44	9	N	40	163	1			70
02	16779	X	3289	-0-	-13490	-0-	3247	2	42	9	N	38					108
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3432	2	41	9	N	37					145
04	3360	X	3147	-0-	-213	-0-	3096	2	51	9	N	46	134	1			57
05	3627	X	3089	-0-	-538	-0-	3031	2	58	9	N	53					110

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		517	-0-	517	1583	517	2			N	-0-					71
01	0		368	-0-	368	1951	368	2			N	-0-					71
02	2392	N	441	-0-	-1951	-0-	397	2	44	9	N	40					111
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	519	2	7	9	N	6					117
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	438	2	8	9	N	7					124
05	496	N	330	-0-	-166	-0-	324	2	6	9	N	5					129

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		351	-0-	351	2103	345	2	6	9	N	5					72
01	0		732	-0-	732	2835	712	2	20	9	N	18					90
02	2800	N	867	-0-	-1933	902	849	2	18	9	N	16					106
03	1713	N	811	-0-	-902	-0-	781	2	30	9	N	27					133
04	720	N	474	-0-	-246	-0-	456	2	18	9	N	16	104	1			45
05	961	N	683	-0-	-278	-0-	663	2	20	9	N	18					63

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

12	0		5889	-0-	5889	18419	796	1	5039	2	N	49	196	1			78
							54	9									
01	0		6058	-0-	6058	24477	951	1	4991	2	N	105					183
							116	9									
02	30707	X	6230	-0-	-24477	-0-	963	1	5210	2	N	52	192	1			43
							57	9									
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	1079	1	5492	2	N	104					147
							114	9									
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	1044	1	5213	2	N	97	176	1			68
							107	9									
05	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	1079	1	5376	2	N	62					130
							68	9									

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

12	0		5990	-0-	5990	19011	722	1	5231	2	N	34					219
							37	9									
01	0		5408	-0-	5408	24419	229	1	5092	2	N	79	199	1			99
							87	9									
02	29050	X	4631	-0-	-24419	-0-	591	1	3977	2	N	57					156
							63	9									
03	6696	X	6595	-0-	-101	-0-	878	1	5644	2	N	66	161	1			61
							73	9									
04	6330	X	6190	-0-	-140	-0-	835	1	5325	2	N	27					88
							30	9									
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	840	1	5497	2	N	47	65	1			70
							52	9									

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

12	0		169	-0-	169	169	156	2	13	9	N	12	171	1			29
01	0		205	-0-	205	374	133	2	72	9	N	65					94
02	519	N	145	-0-	-374	-0-	97	2	48	9	N	44	117	1			21
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	77	2	42	9	N	38					59
04	210	N	59	-0-	-151	-0-	18	2	41	9	N	37					96
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	74	2	47	9	N	43	93	1			46

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4469	-0-	4469	13199	4405	2	64	9	N	58	183	1			60
01	0		4674	-0-	4674	17873	4577	2	97	9	N	88					148
02	22069	X	4196	-0-	-17873	-0-	4106	2	90	9	N	82					230
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4461	2	73	9	N	66	171	1			125
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4342	2	80	9	N	73					198
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4942	2	75	9	N	68	176	1			90

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2469	-0-	2469	8332	2444	2	25	9	N	23					108
01	0		2717	-0-	2717	11049	2662	2	55	9	N	50					158
02	12015	X	966	-0-	-11049	-0-	944	2	22	9	N	20					178
03	2976	X	2190	-0-	-786	-0-	2149	2	41	9	N	37					215
04	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	2657	2	3	9	N	3	141	1			77
05	2728	X	2552	-0-	-176	-0-	2552	2			N	-0-					77

COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5278	-0-	5278	15541	1079	1	4134	2	N	59	174	1			74
							65	9									
01	0		4614	-0-	4614	20155	1079	1	3473	2	N	56					130
							62	9									
02	24107	X	3952	-0-	-20155	-0-	974	1	2931	2	N	43					173
							47	9									
03	5270	X	4615	-0-	-655	-0-	1079	1	3451	2	N	77	158	1			92
							85	9									
04	5100	X	4927	-0-	-173	-0-	1044	1	3844	2	N	35					127
							39	9									
05	5270	X	5029	-0-	-241	-0-	1079	1	3918	2	N	29	102	1			54
							32	9									

GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5520	-0-	5520	13982	579	1	4867	2	N	67	188	1			68
							74	9									
01	0		5547	-0-	5547	19529	703	1	4760	2	N	76					144
							84	9									
02	24430	X	4901	-0-	-19529	-0-	635	1	4194	2	N	65					209
							72	9									
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	707	1	4270	2	N	64	188	1			85
							70	9									
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	684	1	3747	2	N	67					152
							74	9									
05	4619	X	4517	-0-	-102	-0-	707	1	3752	2	N	53					205
							58	9									

SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		687	-0-	687	2146	687	2			N	-0-					88
01	0		769	-0-	769	2915	727	2	42	9	N	38	71	1			55
02	2800	N	651	-0-	-2149	766	651	2			N	-0-					55
03	1535	N	769	-0-	-766	-0-	738	2	31	9	N	28					83
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	666	2	11	9	N	10					93
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	616	2	19	9	N	17	70	1			40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3470	-0-	3470	10933	3434	2	36	9	N	33					33
01	0		3606	-0-	3606	14539	3505	2	101	9	N	92					125
02	17844	X	3305	-0-	-14539	-0-	3252	2	53	9	N	48					173
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3312	2	41	9	N	37	193	1			17
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3428	2	87	9	N	79					96
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3145	2	40	9	N	36					132

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

12	0		3334	-0-	3334	10446	3317	2	17	9	N	15	178	1			28
01	0		3546	-0-	3546	13992	3529	2	17	9	N	15					43
02	17063	X	3071	-0-	-13992	-0-	3048	2	23	9	N	21					64
03	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	3504	2	65	9	N	59					123
04	3570	X	3141	-0-	-429	-0-	3078	2	63	9	N	57	89	1			91
05	3534	X	3126	-0-	-408	-0-	3112	2	14	9	N	13					104

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

12	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7364	2	94	9	N	85	298	1			95
01	7347	X	7194	-0-	-153	-0-	7133	2	61	9	N	55					150
02	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6532	2	77	9	N	70					220
03	7471	X	6960	-0-	-511	-0-	6895	2	65	9	N	59	192	1			87
04	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7115	2	218	9	N	198	192	1			93
05	7471	X	7160	-0-	-311	-0-	7081	2	79	9	N	72					165

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					5
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

12	0		4929	-0-	4929	15789	801	1	4044	2	N	76	212	1			45
							84	9									
01	0		5163	-0-	5163	20952	828	1	4301	2	N	31					76
							34	9									
02	25719	X	4767	-0-	-20952	-0-	709	1	4000	2	N	53					129
							58	9									
03	5084	X	4874	-0-	-210	-0-	799	1	4001	2	N	67					196
							74	9									
04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	850	1	4132	2	N	98	197	1			97
							108	9									
05	5084	X	4985	-0-	-99	-0-	878	1	3988	2	N	108	122	1			83
							119	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2147	-0-	2147	10059	567	1	1557	2	N	21					161
							23	9									
01	0		4701	-0-	4701	14760	854	1	3675	2	N	156	194	1			123
							172	9									
02	18183	X	3423	-0-	-14760	-0-	911	1	2454	2	N	53					176
							58	9									
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	1059	1	2872	2	N	56					232
							62	9									
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	1035	1	2674	2	N	45	195	1			82
							50	9									
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	1047	1	2790	2	N	57					139
							63	9									

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175

12	0		9780	-0-	9780	29167	9584	2	196	9	N	178	200	1			283
01	0		8156	-0-	8156	37323	7982	2	174	9	N	158	175	1			266
02	46155	X	8832	-0-	-37323	-0-	8753	2	79	9	N	72	196	1			142
03	8990	X	8780	-0-	-210	-0-	8542	2	238	9	N	216	193	1			165
04	8700	X	6504	-0-	-2196	-0-	6448	2	56	9	N	51					216
05	8990	X	6161	-0-	-2829	-0-	5797	2	364	9	N	331	195	1			352

BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222

12	0		9292	-0-	9292	29592	9154	2	138	9	N	125	186	1			181
01	0		6696	-0-	6696	36288	6577	2	119	9	N	108	199	1			90
02	45960	X	9672	-0-	-36288	-0-	9501	2	171	9	N	155					245
03	10540	X	9682	-0-	-858	-0-	9525	2	157	9	N	143	189	1			199
04	9780	X	9391	-0-	-389	-0-	9237	2	154	9	N	140	191	1			148
05	10695	X	9459	-0-	-1236	-0-	9330	2	129	9	N	117					265

HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030

12	0		2485	-0-	2485	8956	680	1	1769	2	N	33	192	1			133
							36	9									
01	0		3622	-0-	3622	12578	608	1	2981	2	N	30					163
							33	9									
02	15536	X	2958	-0-	-12578	-0-	793	1	2103	2	N	56					219
							62	9									
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	878	1	2120	2	N	45					264
							50	9									
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	850	1	2039	2	N	40					304
							44	9									
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	878	1	2040	2	N	38	197	1			145
							42	9									

PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132

12	0		9955	-0-	9955	30140	9722	2	233	9	N	212	196	1			107
01	0		9752	-0-	9752	39892	9564	2	188	9	N	171	194	1			84
02	49055	X	9163	-0-	-39892	-0-	8978	2	185	9	N	168	184	1			68
03	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9367	2	128	9	N	116					184
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	8928	2	133	9	N	121	190	1			115
05	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9250	2	146	9	N	133					248

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	707	1	5167	2	N	75					132
							83	9									
01	5859	X	5223	-0-	-636	-0-	695	1	4500	2	N	25					157
							28	9									
02	5292	X	3546	-0-	-1746	-0-	612	1	2859	2	N	68					225
							75	9									
03	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	707	1	5703	2	N	73	170	1			128
							80	9									
04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	673	1	5372	2	N	110	193	1			45
							121	9									
*05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	707	1	5610	2	N	74					119
							81	9									

ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867

12	0		4775	-0-	4775	14235	707	1	3990	2	Y	71	166	1			104
							78	9									
01	0		4596	-0-	4596	18831	638	1	3872	2	Y	78					182
							86	9									
02	23375	X	4544	-0-	-18831	-0-	627	1	3837	2	Y	73					255
							80	9									
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	707	1	3470	2	Y	35	197	1			93
							39	9									
04	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	684	1	4322	2	Y	67					160
							74	9									
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	707	1	4276	2	Y	53					213
							58	9									

FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900

12	0		5267	-0-	5267	16350	750	1	4473	2	N	40	197	1			153
							44	9									
01	0		5556	-0-	5556	21906	826	1	4671	2	N	54					207
							59	9									
02	26827	X	4921	-0-	-21906	-0-	736	1	4132	2	N	48					255
							53	9									
03	5735	X	5402	-0-	-333	-0-	878	1	4465	2	N	54	140	1			169
							59	9									
04	5370	X	5135	-0-	-235	-0-	850	1	4233	2	N	47	96	1			120
							52	9									
05	5549	X	5476	-0-	-73	-0-	794	1	4632	2	N	45					165
							50	9									

PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749

12	0		8892	-0-	8892	33170	557	1	8221	2	N	104					230
							114	9									
01	0		7902	-0-	7902	41072	7772	2	130	9	N	118	194	1			154
02	47939	X	6867	-0-	-41072	-0-	6731	2	136	9	N	124	197	1			81
03	11718	X	6737	-0-	-4981	-0-	6653	2	84	9	N	76					157
04	11340	X	6221	-0-	-5119	-0-	6135	2	86	9	N	78	136	1			99
05	8897	X	6018	-0-	-2879	-0-	5941	2	77	9	N	70					169

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		585	-0-	585	7918	584	2	1	9	N	1	18	1			111
01	0		6090	-0-	6090	14008	396	1	5658	2	N	33					144
							36	9									
02	23215	X	9207	-0-	-14008	-0-	922	1	8200	2	N	77	77	1			144
							85	9									
03	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	1079	1	8910	2	N	89	47	1			186
							98	9									
04	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	1019	1	7217	2	N	74	54	1			206
							81	9									
05	10199	X	9012	-0-	-1187	-0-	1079	1	7858	2	N	68	99	1			175
							75	9									

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6236	-0-	6236	21231	931	1	5232	2	N	66	113	1			194
							73	9									
01	0		7155	-0-	7155	28386	1027	1	6030	2	N	89	95	1			188
							98	9									
02	35138	X	6752	-0-	-28386	-0-	974	1	5684	2	N	85	146	1			127
							94	9									
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	1079	1	6457	2	N	101	56	1			172
							111	9									
04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	1044	1	6173	2	N	90	118	1			144
							99	9									
05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	1079	1	6218	2	N	76	74	1			146
							84	9									

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4850	-0-	4850	13994	697	1	4055	2	N	89	184	1			50
							98	9									
01	0		4698	-0-	4698	18692	731	1	3893	2	N	67					117
							74	9									
02	24945	X	6253	-0-	-18692	-0-	691	1	5492	2	N	64					181
							70	9									
03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	800	1	5354	2	N	82	194	1			69
							90	9									
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	774	1	4881	2	N	42					111
							46	9									
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	800	1	5005	2	N	45					156
							50	9									

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6102	-0-	6102	17965	1053	1	4971	2	N	71	86	1			80
							78	9									
01	0		6366	-0-	6366	24331	1079	1	5207	2	N	73					153
							80	9									
02	29926	X	5595	-0-	-24331	-0-	950	1	4569	2	N	69	49	1			173
							76	9									
03	7099	X	6427	-0-	-672	-0-	1079	1	5294	2	N	49	163	1			59
							54	9									
04	6870	X	6299	-0-	-571	-0-	1044	1	5178	2	N	70	94	1			35
							77	9									
05	6355	X	6197	-0-	-158	-0-	1079	1	5055	2	N	57					92
							63	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4877	-0-	4877	12871	821	1	4003	2	N	48					176
							53	9									
01	0		4620	-0-	4620	17491	780	1	3792	2	N	44					220
							48	9									
02	22010	X	4519	-0-	-17491	-0-	793	1	3669	2	N	52	163	1			109
							57	9									
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	878	1	4103	2	N	48					157
							53	9									
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	826	1	3568	2	N	48					205
							53	9									
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	878	1	3834	2	N	37					242
							41	9									

ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1150	-0-	1150	4602	294	1	825	2	N	28					124
							31	9									
01	0		869	-0-	869	5471	335	1	488	2	N	42					166
							46	9									
02	2800	N	771	-0-	-2029	3442	286	1	445	2	N	36					202
							40	9									
03	3100	N	1100	-0-	-2000	1442	329	1	727	2	N	40	145	1			97
							44	9									
04	2442	N	1000	-0-	-1442	-0-	324	1	636	2	N	36					133
							40	9									
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	335	1	761	2	N	28					161
							31	9									

PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7643	-0-	7643	22630	707	1	6848	2	N	80					144
							88	9									
01	0		7274	-0-	7274	29904	667	1	6555	2	N	47					191
							52	9									
02	36147	X	6243	-0-	-29904	-0-	513	1	5664	2	N	60	143	1			108
							66	9									
03	7657	X	7633	-0-	-24	-0-	707	1	6856	2	N	64	33	1			139
							70	9									
04	7410	X	7393	-0-	-17	-0-	676	1	6634	2	N	75	189	1			25
							83	9									
05	7657	X	7527	-0-	-130	-0-	707	1	6756	2	N	58					83
							64	9									

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		30	-0-	30	235	30	2			Y	-0-					-0-
01	0		202	-0-	202	437	202	2			Y	-0-					-0-
02	515	N	78	-0-	-437	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	79	-0-	-131	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6111	-0-	6111	18470	6035	2	76	9	N	69					161
01	0		6327	-0-	6327	24797	6233	2	94	9	N	85	168	1			78
02	29986	X	5189	-0-	-24797	-0-	5109	2	80	9	N	73					151
03	6386	X	5961	-0-	-425	-0-	5900	2	61	9	N	55					206
04	6180	X	5897	-0-	-283	-0-	5806	2	91	9	N	83	191	1			98
05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6250	2	90	9	N	82					180

ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		31	-0-	31	88	31	2			N	-0-					142
01	0		155	-0-	155	243	155	2			N	-0-					142
02	430	N	187	-0-	-243	-0-	187	2			N	-0-					142
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					142
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					142
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					142

ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2297	-0-	2297	10064	697	1	1572	2	N	25	31	1			72
							28	9									
01	0		3385	-0-	3385	13449	731	1	2604	2	N	45					117
							50	9									
02	17769	X	4320	-0-	-13449	-0-	733	1	3535	2	N	47					164
							52	9									
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	800	1	3721	2	N	62	193	1			33
							68	9									
04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	774	1	4554	2	N	48					81
							53	9									
05	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	800	1	4263	2	N	94					175
							103	9									

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		8375	-0-	8375	24955	8276	2	99	9	N	90	121	1			161
01	0		8236	-0-	8236	33191	8136	2	100	9	N	91	216	1			36
02	40375	X	7184	-0-	-33191	-0-	7117	2	67	9	N	61					97
03	8463	X	8366	-0-	-97	-0-	8220	2	146	9	N	133	192	1			38
04	8190	X	7284	-0-	-906	-0-	7234	2	50	9	N	45					83
05	8370	X	8123	-0-	-247	-0-	8070	2	53	9	N	48					131

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4966	-0-	4966	15407	4875	2	91	9	Y	83	158	1			107
01	0		4908	-0-	4908	20315	4854	2	54	9	Y	49					156
02	24900	X	4585	-0-	-20315	-0-	4522	2	63	9	Y	57	34	1			179
03	6169	X	4415	-0-	-1754	-0-	4329	2	86	9	Y	78	163	1			94
04	5970	X	3772	-0-	-2198	-0-	3729	2	43	9	Y	39					133
05	5084	X	4115	-0-	-969	-0-	4042	2	73	9	Y	66					199

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4759	-0-	4759	14239	4704	2	55	9	N	50					129
01	0		4765	-0-	4765	19004	4685	2	80	9	N	73					202
02	23008	X	4004	-0-	-19004	-0-	3901	2	103	9	N	94	221	1			75
03	4867	X	4432	-0-	-435	-0-	4335	2	97	9	N	88					163
04	4710	X	4474	-0-	-236	-0-	4367	2	107	9	N	97	193	1			67
05	4774	X	4428	-0-	-346	-0-	4399	2	29	9	N	26					93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6430	-0-	6430	20045	1061	1	5269	2	N	91	197	1			53
							100	9									
01	0		6414	-0-	6414	26459	1050	1	5278	2	N	78					131
							86	9									
02	31352	X	4893	-0-	-26459	-0-	974	1	3876	2	N	39					170
							43	9									
03	7006	X	6445	-0-	-561	-0-	1079	1	5278	2	N	80	199	1			51
							88	9									
04	6780	X	6061	-0-	-719	-0-	1044	1	4960	2	N	52					103
							57	9									
05	6417	X	6340	-0-	-77	-0-	1079	1	5215	2	N	42					145
							46	9									

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0		179	-0-	179	179	179	2			N	-0-					52
02	179	N	-0-	-0-	-179	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670

12	0		4642	-0-	4642	14305	4568	2	74	9	N	67					350
01	0		4350	-0-	4350	18655	4269	2	81	9	N	74	192	1			232
02	22259	X	3604	-0-	-18655	-0-	3542	2	62	9	N	56					288
03	5053	X	4455	-0-	-598	-0-	4388	2	67	9	N	61	195	1			154
04	4890	X	4308	-0-	-582	-0-	4234	2	74	9	N	67					221
05	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	4176	2	50	9	N	45					266

ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164

12	0		5826	-0-	5826	16737	1161	1	4577	2	N	80	121	1			80
							88	9									
01	0		5395	-0-	5395	22132	1229	1	4081	2	N	77					157
							85	9									
02	27838	X	5706	-0-	-22132	-0-	1103	1	4558	2	N	41					198
							45	9									
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	1131	1	4858	2	N	76	179	1			95
							84	9									
04	5640	X	5308	-0-	-332	-0-	1170	1	4052	2	N	78	95	1			78
							86	9									
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	1209	1	5095	2	N	108	105	1			81
							119	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4980	-0-	4980	16384	4934	2	46	9	N	42					69
01	0		5099	-0-	5099	21483	5003	2	96	9	N	87					156
02	24508	X	3025	-0-	-21483	-0-	2992	2	33	9	N	30	161	1			25
03	6293	X	3508	-0-	-2785	-0-	3458	2	50	9	N	45					70
04	5100	X	4584	-0-	-516	-0-	4497	2	87	9	N	79	143	1			6
05	5084	X	4639	-0-	-445	-0-	4596	2	43	9	N	39					45

ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224

12	0		2417	-0-	2417	8487	1179	1	1209	2	N	26	72	1			45
							29	9									
01	0		3291	-0-	3291	11778	1189	1	2066	2	N	33					78
							36	9									
02	14021	X	2243	-0-	-11778	-0-	1081	1	1140	2	N	20					98
							22	9									
03	3255	X	2121	-0-	-1134	-0-	1131	1	987	2	N	3					101
							3	9									
04	3180	X	2668	-0-	-512	-0-	1170	1	1452	2	N	42					143
							46	9									
05	3286	X	2963	-0-	-323	-0-	1209	1	1720	2	N	31					174
							34	9									

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092

12	0		18	-0-	18	53	18	2			N	-0-					22
01	0		13	-0-	13	66	13	2			N	-0-					22
02	68	N	2	-0-	-66	-0-	2	2			N	-0-					22
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					22
04	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					22
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					22

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589

12	0		3744	-0-	3744	11520	3658	2	86	9	N	78					173
01	0		3567	-0-	3567	15087	3528	2	39	9	N	35	21	1			187
02	18000	X	2913	-0-	-15087	-0-	2845	2	68	9	N	62	168	1			81
03	4030	X	3187	-0-	-843	-0-	3150	2	37	9	N	34					115
04	3750	X	3329	-0-	-421	-0-	3264	2	65	9	N	59	101	1			73
05	3751	X	3442	-0-	-309	-0-	3390	2	52	9	N	47					120

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719

12	0		296	-0-	296	489	296	2			N	-0-					86
01	0		296	-0-	296	785	296	2			N	-0-					86
02	1089	N	304	-0-	-785	-0-	304	2			N	-0-					86
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2					88
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	200	2	3	9	N	3					91
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	3					94

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

12	0		-0-	-0-	-0-	2266					N	22					142
01	0		1075	-0-	1075	3341	1043	2	32	9	N	29	171	1			-0-
02	2800	N	1001	-0-	-1799	1542	970	2	31	9	N	28					28
03	1672	N	130	-0-	-1542	-0-	130	2			N	-0-					28
04	1050	N	884	-0-	-166	-0-	884	2			N	-0-					28
05	1116	N	25	-0-	-1091	-0-	25	2			N	-0-	28	1			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547	X	13071	-0-	-476	-0-	1079	1	11807	2	N	168	190	1			267
							185	9									
01	13547	X	11429	-0-	-2118	-0-	11239	2	190	9	N	173	195	1			245
02	12096	X	10201	-0-	-1895	-0-	10028	2	173	9	N	157	191	1			211
03	13237	X	11253	-0-	-1984	-0-	11052	2	201	9	N	183	194	1			200
04	12660	X	11160	-0-	-1500	-0-	10986	2	174	9	N	158	191	1			167
05	13082	X	11555	-0-	-1527	-0-	11397	2	158	9	N	144	125	1			186

BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242

12	0		3933	-0-	3933	13357	3792	2	141	9	N	128	192	1			119
01	0		4128	-0-	4128	17485	4014	2	114	9	N	104					223
02	21074	X	3589	-0-	-17485	-0-	3549	2	40	9	N	36					259
03	4929	X	3846	-0-	-1083	-0-	3767	2	79	9	N	72	141	1			190
04	4500	X	3831	-0-	-669	-0-	3744	2	87	9	N	79	168	1			101
05	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	3765	2	72	9	N	65					166

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222

12	0		2280	-0-	2280	8737	887	1	1327	2	N	60	35	1			132
							66	9									
01	0		2736	-0-	2736	11473	1079	1	1572	2	N	77	97	1			112
							85	9									
02	13815	X	2342	-0-	-11473	-0-	974	1	1324	2	N	40					152
							44	9									
03	2604	X	2520	-0-	-84	-0-	1009	1	1436	2	N	68	107	1			113
							75	9									
04	2520	X	2352	-0-	-168	-0-	1011	1	1283	2	N	53	106	1			60
							58	9									
05	2604	X	2463	-0-	-141	-0-	1074	1	1333	2	N	51					111
							56	9									

WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835

12	0		4018	-0-	4018	9542	3996	2	22	9	N	20					105
01	0		5110	-0-	5110	14652	5075	2	35	9	N	32	93	1			44
02	20011	X	5359	-0-	-14652	-0-	5345	2	14	9	N	13					57
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6266	2	45	9	N	41					98
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5553	2	41	9	N	37					135
05	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5589	2	9	9	N	8	96	1			47

FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903

12	0		4412	-0-	4412	12599	4336	2	76	9	N	69					173
01	0		3840	-0-	3840	16439	3782	2	58	9	N	53					226
02	19983	X	3544	-0-	-16439	-0-	3444	2	100	9	N	91	192	1			125
03	4402	X	4351	-0-	-51	-0-	4290	2	61	9	N	55					180
04	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	4008	2	116	9	N	105					285
05	4402	X	3762	-0-	-640	-0-	3692	2	70	9	N	64	176	1			173

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5723	-0-	5723	16803	1040	1	4657	2	N	24					222
							26	9									
01	0		5430	-0-	5430	22233	1072	1	4358	2	N	-0-					222
02	26802	X	4569	-0-	-22233	-0-	974	1	3569	2	N	24	96	1			150
							26	9									
03	5611	X	5205	-0-	-406	-0-	1079	1	4126	2	N	-0-					150
04	5430	X	5029	-0-	-401	-0-	1037	1	3992	2	N	-0-					150
05	5611	X	5145	-0-	-466	-0-	1056	1	4089	2	N	-0-					150

BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596

12	0		4119	-0-	4119	12752	4063	2	56	9	N	51					119
01	0		3731	-0-	3731	16483	3655	2	76	9	N	69	102	1			86
02	19972	X	3489	-0-	-16483	-0-	3424	2	65	9	N	59					145
03	4495	X	3908	-0-	-587	-0-	3844	2	64	9	N	58					203
04	4140	X	3338	-0-	-802	-0-	3282	2	56	9	N	51	185	1			69
05	4123	X	3650	-0-	-473	-0-	3599	2	51	9	N	46					115

FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093

12	0		11068	-0-	11068	32992	10959	2	109	9	N	99	190	1			125
01	0		10918	-0-	10918	43910	10776	2	142	9	N	129					254
02	53198	X	9288	-0-	-43910	-0-	9284	2	4	9	N	4	192	1			66
03	11284	X	10907	-0-	-377	-0-	10820	2	87	9	N	79					145
04	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10594	2	149	9	N	135	200	1			80
05	11067	X	10976	-0-	-91	-0-	10867	2	109	9	N	99	125	1			54

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124

12	0		10166	-0-	10166	29596	10031	2	135	9	N	123	169	1			209
01	0		10346	-0-	10346	39942	10212	2	134	9	N	122	190	1			141
02	49038	X	9096	-0-	-39942	-0-	8989	2	107	9	N	97					238
03	10261	X	8512	-0-	-1749	-0-	8396	2	116	9	N	105	181	1			162
04	10020	X	8725	-0-	-1295	-0-	8615	2	110	9	N	100					262
05	10354	X	8013	-0-	-2341	-0-	7896	2	117	9	N	106	173	1			195

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059

12	0		3444	-0-	3444	10777	3402	2	42	9	N	38					215
01	0		3630	-0-	3630	14407	3600	2	30	9	N	27					242
02	17716	X	3309	-0-	-14407	-0-	3224	2	85	9	N	77	195	1			124
03	3534	X	3438	-0-	-96	-0-	3382	2	56	9	N	51					175
04	3420	X	3136	-0-	-284	-0-	3092	2	44	9	N	40	45	1			170
05	3534	X	3401	-0-	-133	-0-	3326	2	75	9	N	68	81	1			157

FLOWERS READ 28 WELL #: 2H RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2021 - WELL PLUGGED 5-6-2021

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7564	-0-	7564	23623	7411	2	153	9	N	139	197	1			86
01	0		8028	-0-	8028	31651	7892	2	136	9	N	124					210
02	39085	X	7434	-0-	-31651	-0-	7295	2	139	9	N	126	195	1			141
03	8246	X	8028	-0-	-218	-0-	7909	2	119	9	N	108	181	1			68
04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7684	2	123	9	N	112					180
05	8246	X	7920	-0-	-326	-0-	7820	2	100	9	N	91					271

RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922

12	0		3201	-0-	3201	9971	3155	2	46	9	N	42					111
01	0		3211	-0-	3211	13182	3165	2	46	9	N	42					153
02	15968	X	2786	-0-	-13182	-0-	2745	2	41	9	N	37					190
03	3472	X	3193	-0-	-279	-0-	3101	2	92	9	N	84	188	1			86
04	3300	X	2945	-0-	-355	-0-	2903	2	42	9	N	38					124
05	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	3007	2	54	9	N	49					173

AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900

12	0		3890	-0-	3890	12360	3820	2	70	9	N	64	195	1			134
01	0		3825	-0-	3825	16185	3696	2	129	9	N	117					251
02	19621	X	3436	-0-	-16185	-0-	3314	2	122	9	N	111	191	1			171
03	4495	X	3654	-0-	-841	-0-	3545	2	109	9	N	99	79	1			191
04	3990	X	3600	-0-	-390	-0-	3499	2	101	9	N	92	187	1			96
05	3875	X	3781	-0-	-94	-0-	3694	2	87	9	N	79					175

RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154

12	0		13908	-0-	13908	41714	13761	2	147	9	N	134					269
01	0		13563	-0-	13563	55277	13416	2	147	9	N	134	288	1			115
02	67547	X	12270	-0-	-55277	-0-	12140	2	130	9	N	118					233
03	14167	X	13480	-0-	-687	-0-	13350	2	130	9	N	118	283	1			68
04	13620	X	12431	-0-	-1189	-0-	12308	2	123	9	N	112	91	1			89
05	13919	X	8955	-0-	-4964	-0-	8864	2	91	9	N	83					172

DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11654 - 16398

12	0		4542	-0-	4542	15625	4421	2	121	9	N	110	191	1			126
01	0		4182	-0-	4182	19807	4068	2	114	9	N	104					230
02	23478	X	3671	-0-	-19807	-0-	3561	2	110	9	N	100	197	1			133
03	5828	X	3755	-0-	-2073	-0-	3646	2	109	9	N	99	156	1			76
04	5280	X	3440	-0-	-1840	-0-	3342	2	98	9	N	89	94	1			71
05	4557	X	3179	-0-	-1378	-0-	3073	2	106	9	N	96	89	1			78

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS 47 WELL #: 1H RRCID -> 284932 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11389 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		16934	-0-	16934	60485	971	1	15836	2	N	115					322
							127	9									
01	0		20544	-0-	20544	81029	1073	1	19324	2	N	134	197	1			259
							147	9									
02	99462	X	18433	-0-	-81029	-0-	956	1	17262	2	N	195	190	1			264
							215	9									
03	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	1076	1	19148	2	N	159	191	1			232
							175	9									
04	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	1041	1	16642	2	N	116	196	1			152
							128	9									
05	18723	X	18723	-0-	-0-	-0-	1079	1	17519	2	N	114					266
							125	9									

THOMAS 47 WELL #: 2SL RRCID -> 285005 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11527 - 15763

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN 8 WELL #: 2H RRCID -> 290709 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 11644 PERF.12514 - 16460

12	1240	N	955	-0-	-285	-0-	882	3	73	9	N	66					213
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	919	3	52	9	N	47					260
02	700	N	626	-0-	-74	-0-	626	3			N	-0-					260
03	961	N	584	-0-	-377	-0-	584	3			N	-0-					260
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	665	3	28	9	N	25					285
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	736	3	14	9	N	13					298

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

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

VISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 4886

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TC OIL AND GAS, LLC 840303
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495

12	0		-0-	-0-	-0-	1064					Y	-0-					9
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					9
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 5 RRCID -> 187693 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11180 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					175
01	309	N	-0-	-0-	-309	-0-					Y	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1607	-0-	1607	4774	1534	2	73	9	Y	66					256
01	6416	X	1642	-0-	-4774	-0-	1642	2			Y	-0-	162	1			94
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					145
03	1705	X	1373	-0-	-332	-0-	1350	2	23	9	Y	21					166
04	1650	X	1366	-0-	-284	-0-	1357	2	9	9	Y	8					174
05	1643	X	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			Y	-0-					174

MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		874	-0-	874	2867	873	2	1	9	Y	1					110
01	3472	X	68	-0-	-3404	-0-	68	2			Y	-0-					110
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					110
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					110
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					110

ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 8 RRCID -> 191808 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11077 - 11463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

WOODBURN 31 WELL #: 1 RRCID -> 193223 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 10994

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 67 WELL #: 10 RRCID -> 193539 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 11538

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61

MEEK 67 WELL #: 11 RRCID -> 194451 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11074 - 11539

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

MEEK 67 WELL #: 12 RRCID -> 194920 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11110 - 11573

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

ZYBACH 66 WELL #: 9 RRCID -> 194963 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11158 - 11460

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46

ZYBACH 66 WELL #: 10 RRCID -> 195691 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 11499

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 8 RRCID -> 195700 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 13 RRCID -> 195702 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11110 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	29	1			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

ZYBACH 66 WELL #: 7 RRCID -> 195747 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					59
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	Y	3					62
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	Y	1					63

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581

12	0		2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					5
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					5
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 65 WELL #: 2 RRCID -> 202310 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGHAM 88 WELL #: 9 RRCID -> 202314 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 4 RRCID -> 202534 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11125 - 11304

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 16 RRCID -> 202934 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 11490

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 12 RRCID -> 202937 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 11362

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 13 RRCID -> 203047 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 11466

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 7 RRCID -> 203144 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 11540

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 8 RRCID -> 203658 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 8 RRCID -> 203683 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK, GRANT WELL #: 6802 RRCID -> 204469 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655

12	0		643	-0-	643	1792	643	2			N	-0-					16
01	2433	N	641	-0-	-1792	-0-	641	2			N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					16
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	N	2					18
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					18

MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 65 WELL #: 7 RRCID -> 204605 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000

12	0		1518	-0-	1518	9404	1497	2	21	9	Y	19					120
01	3100	N	1561	-0-	-1539	7865	1548	2	13	9	Y	12					132
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	5065					Y	12					144
03	6299	X	1234	-0-	-5065	-0-	1200	2	34	9	Y	31					175
04	1860	X	1081	-0-	-779	-0-	1075	2	6	9	Y	5					180
05	1550	X	578	-0-	-972	-0-	578	2			Y	-0-					180

MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		305	-0-	305	751	305	2			N	-0-					54
01	1048	N	297	-0-	-751	-0-	297	2			N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	315	2	130	9	N	118					172
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	N	3					175
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					175

MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108

12	0		856	-0-	856	2595	856	2			N	-0-					142
01	2977	N	382	-0-	-2595	-0-	382	2			N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					142
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	N	3					145
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					145

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890

12	0		1108	-0-	1108	3209	1101	2	7	9	Y	6					43
01	3100	N	839	-0-	-2261	948	835	2	4	9	Y	4					47
02	948	N	-0-	-0-	-948	-0-					Y	4					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRATER WELL #: 10SW RRCID -> 213295 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970

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

PRATER WELL #: 3010 RRCID -> 213362 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		902	-0-	902	2743	902	2			N	-0-					107
01	3100	N	1225	-0-	-1875	868	1225	2			N	-0-					107
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					107
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					107
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1496	2	9	9	N	8					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116

PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1236	-0-	1236	3218	1152	2	84	9	N	76	183	1			20
01	3100	N	1192	-0-	-1908	1310	1184	2	8	9	N	7					27
02	1310	N	-0-	-0-	-1310	-0-					N	48					75
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	962	2	20	9	N	18					93
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	942	2	17	9	N	15					108
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	N	1					109

THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	1177					N	-0-					93
01	1842	N	665	-0-	-1177	-0-	665	2			N	-0-					93
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					93
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					93
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		807	-0-	807	2389	807	2			Y	-0-					4
01	2980	N	591	-0-	-2389	-0-	591	2			Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					4
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1					5
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1					6

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1462	2	10	9	N	9					232
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

ZYBACH 65 WELL #: 18 RRCID -> 224228 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963

12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					2
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					2
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					2
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					73
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		377	-0-	377	819	377	2			N	-0-					35
01	1238	N	419	-0-	-819	-0-	419	2			N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					35
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					35
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					35

MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					254
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1154	-0-	1154	2268	1154	2			Y	-0-					223
01	3076	X	808	-0-	-2268	-0-	808	2			Y	-0-					223
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					223
03	1147	X	630	-0-	-517	-0-	630	2			Y	-0-					223
04	1110	X	571	-0-	-539	-0-	569	2	2	9	Y	2					225
05	1147	X	561	-0-	-586	-0-	560	2	1	9	Y	1					226

ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					191
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					194
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					143
01	1417	N	81	-0-	-1336	-0-	81	2			N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOLA 235 WELL #: 9 RRCID -> 230230 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER A 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					9
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					9
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					9
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		760	-0-	760	760	736	2	24	9	N	22	193	1			37
01	1334	X	574	-0-	-760	-0-	556	2	18	9	N	16					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					62
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					62
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					62
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					62

LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1896	-0-	1896	1896	1896	2			N	-0-					328
01	3791	X	1895	-0-	-1896	-0-	1895	2			N	-0-					328
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
03	1922	X	1679	-0-	-243	-0-	1679	2			N	-0-					328
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1707	2	11	9	N	10	194	1			144
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2068	2	13	9	N	12					156

MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242

12	0		1589	-0-	1589	3886	1575	2	14	9	N	13					180
01	5729	X	1843	-0-	-3886	-0-	1843	2			N	-0-					180
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					216
03	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1486	2	50	9	N	45					261
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1277	2	12	9	N	11	193	1			79
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	N	1					80

DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074

12	0		-0-	-0-	-0-	2422					N	-0-					165
01	2422	N	-0-	-0-	-2422	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2021 - WELL PLUGGED 11/16/20

TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046

12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			154
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			154
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2			156
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			156

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		523	-0-	523	1080	512	2	11	9	N	10					231
01	1625	N	545	-0-	-1080	-0-	528	2	17	9	N	15					246
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					264
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	442	2	17	9	N	15	190	1			89
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1					90
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					90

THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022

WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

12	0		1955	-0-	1955	6219	1945	2	10	9	N	9					327
01	7995	X	1776	-0-	-6219	-0-	1751	2	25	9	N	23	196	1			154
02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1717	2	18	9	N	16					170
03	2201	X	1789	-0-	-412	-0-	1781	2	8	9	N	7					177
04	2040	X	1630	-0-	-410	-0-	1611	2	19	9	N	17					194
05	1953	X	1645	-0-	-308	-0-	1638	2	7	9	N	6					200

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

12	0		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					126
01	66	N	-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					101
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					101
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		932	-0-	932	3459	932	2			N	-0-					26
01	3100	N	987	-0-	-2113	1346	987	2			N	-0-					26
02	2076	N	730	-0-	-1346	-0-	730	2			N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1317	2	13	9	N	12					297
01	3100	N	4206	-0-	1106	1106	4206	2			N	-0-					297
02	2800	N	1886	-0-	-914	192	1886	2			N	-0-					297
03	1169	N	977	-0-	-192	-0-	977	2			N	-0-					297
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					297
05	1488	X	1231	-0-	-257	-0-	1231	2			N	-0-					297

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2259	-0-	2259	5059	1837	2	422	9	N	384	180	1			309
01	7673	X	2614	-0-	-5059	-0-	2080	2	534	9	N	485	550	1			244
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2402	2	375	9	N	341	363	1			222
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	3931	2	548	9	N	498	526	1			194
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3578	2	493	9	N	448	367	1			275
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	3765	2	673	9	N	612	504	1			383

LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

12	0		9596	-0-	9596	16023	9249	2	347	9	N	315	350	1			256
01	24363	X	8340	-0-	-16023	-0-	8058	2	282	9	N	256	353	1			159
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	974	2	48	9	N	44					203
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					203
04	21671	X	21671	-0-	-0-	-0-	21453	2	218	9	N	198	178	1			223
05	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	18232	2	249	9	N	226	180	1			269

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

12	4681	X	664	-0-	-4017	-0-	646	2	18	9	N	16					252
01	4681	X	547	-0-	-4134	-0-	544	2	3	9	N	3					255
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2884	2	70	9	N	64					319
03	12121	X	3471	-0-	-8650	-0-	3412	2	59	9	N	54					373
04	7860	X	1602	-0-	-6258	-0-	1577	2	25	9	N	23					396
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3418	2	41	9	N	37	176	1			257

DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

12	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	21528	2	44	9	N	40					179
01	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	19330	2	68	9	N	62	175	1			66
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3623	2	77	9	N	70					136
03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7071	2	122	9	N	111					247
04	10080	X	6773	-0-	-3307	-0-	6676	2	97	9	N	88	191	1			144
05	10416	X	9015	-0-	-1401	-0-	8967	2	48	9	N	44					188

ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

12	5704	X	2148	-0-	-3556	-0-	2131	2	17	9	N	15					121
01	5704	X	2252	-0-	-3452	-0-	2249	2	3	9	N	3					124
02	5152	X	2267	-0-	-2885	-0-	2265	2	2	9	N	2					126
03	5704	X	2896	-0-	-2808	-0-	2866	2	30	9	N	27					153
04	4110	X	2894	-0-	-1216	-0-	2891	2	3	9	N	3					156
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4884	2	28	9	N	25					181

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	18489	2	106	9	N	96					220
*01	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12914	2	44	9	N	40					260
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5148	2	90	9	N	82					342
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2886	2	24	9	N	22					364
*04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5018	2	2	9	N	2					366
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5470	2	22	9	N	20					386

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195

12	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	4486	2	143	9	N	130	192	1			257
01	4805	X	2746	-0-	-2059	-0-	2597	2	149	9	N	135	157	1			235
02	3556	X	2265	-0-	-1291	-0-	2112	2	153	9	N	139					374
03	4805	X	2598	-0-	-2207	-0-	2455	2	143	9	N	130	192	1			312
04	4650	X	1969	-0-	-2681	-0-	1873	2	96	9	N	87					399
05	4619	X	3690	-0-	-929	-0-	3544	2	146	9	N	133	375	1			157

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836

12	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6113	2	70	9	N	64					436
01	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6133	2	17	9	N	15					451
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					520
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4800	2	178	9	N	162	384	1			298
*04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4260	2	202	9	N	184	191	1			291
*05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2188	2	211	9	N	192					483

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647

12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3756	2	62	9	N	56					454
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4732	2	70	9	N	64	190	1			328
02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7023	2	45	9	N	41					369
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					376
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					408
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					414

TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199	190	1			678
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	4813	2	276	9	N	251	190	1			739
02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1656	2	213	9	N	194	183	1			750
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3018	2	223	9	N	203	189	1			764
*04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1635	2	119	9	N	108					872
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	367	1			672

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953

12	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	9888	2	320	9	N	291	192	1			613
01	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	7961	2	367	9	N	334	384	1			563
02	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10398	2	205	9	N	186					749
03	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	10991	2	136	9	N	124	186	1			687
*04	10500	X	7672	-0-	-2828	-0-	7539	2	133	9	N	121	184	1			624
*05	10199	X	2950	-0-	-7249	-0-	2950	2			N	-0-					624

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24894	X	24894	-0-	-0-	-0-	24520	2	374	9	N	340	385	1			711
01	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-	21111	2	460	9	N	418	384	1			745
02	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	19852	2	418	9	N	380	576	1			549
03	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	17215	2	426	9	N	387	362	1			574
*04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	4758	2	421	9	N	383	190	1			767
*05	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	8796	2	316	9	N	287	577	1			477

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4265	-0-	4265	34716	4156	2	109	9	N	99	193	1			314
01	39427	X	4711	-0-	-34716	-0-	4671	2	40	9	N	36					350
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3976	2	25	9	N	23					373
03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4454	2	24	9	N	22	190	1			205
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3067	2	76	9	N	69					274
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4897	2	106	9	N	96	143	1			227

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	16196	2	284	9	N	258					602
01	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12503	2	256	9	N	233	384	1			451
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4352	2	260	9	N	236	195	1			492
03	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	14970	2	295	9	N	268					760
*04	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	17530	2	202	9	N	184	385	1			559
*05	17963	X	17963	-0-	-0-	-0-	17963	2			N	-0-	191	1			368

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					267
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1759	2	110	9	N	100					409
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	192	1			415
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					448
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	194	1			351
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					438
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	193	1			403

DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206

12	0		832	-0-	832	832	734	2	98	9	N	89					456
01	832	N	-0-	-0-	-832	-0-					N	67					523
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					542
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					542
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					542
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	383	1			209

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023

12	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9072	2	336	9	N	305	192	1			1025
01	16703	X	16703	-0-	-0-	-0-	16211	2	492	9	N	447	579	1			893
02	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11271	2	333	9	N	303	379	1			817
03	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	9806	2	228	9	N	207	193	1			831
*04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3362	2	87	9	N	79					910
*05	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9642	2	288	9	N	262	181	1			991

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546

12	0		1973	-0-	1973	10272	1857	2	116	9	N	105	194	1			286
01	13238	X	2966	-0-	-10272	-0-	2874	2	92	9	N	84					370
02	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2229	2	52	9	N	47					417
03	3906	X	2469	-0-	-1437	-0-	2403	2	66	9	N	60	189	1			288
04	3180	X	2231	-0-	-949	-0-	2129	2	102	9	N	93	192	1			189
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2866	2	208	9	N	189	190	1			188

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724

12	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	11911	2	138	9	N	125					322
01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	7947	2	177	9	N	161	193	1			290
02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5395	2	160	9	N	145	179	1			256
03	10850	X	8896	-0-	-1954	-0-	8695	2	201	9	N	183					439
04	11430	X	4698	-0-	-6732	-0-	4600	2	98	9	N	89					528
05	11811	X	3515	-0-	-8296	-0-	3368	2	147	9	N	134					662

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190

12	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7716	2	239	9	N	217	376	1			239
01	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8029	2	193	9	N	175					414
02	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5082	2	199	9	N	181					595
03	9424	X	6429	-0-	-2995	-0-	6244	2	185	9	N	168	190	1			573
04	9120	X	6775	-0-	-2345	-0-	6673	2	102	9	N	93	384	1			282
05	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17767	2	143	9	N	130	191	1			221

DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158

12	0		618	-0-	618	618	527	2	91	9	N	83					251
01	618	X	-0-	-0-	-618	-0-					N	270	192	1			329
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	194	1			251
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123					374
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	95	189	1			280
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	80	190	1			170

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721

12	5084	X	3161	-0-	-1923	-0-	2872	2	289	9	N	263	192	1			290
01	5084	X	3043	-0-	-2041	-0-	2797	2	246	9	N	224	193	1			321
02	4760	X	2781	-0-	-1979	-0-	2605	2	176	9	N	160	193	1			288
03	5580	X	5204	-0-	-376	-0-	5000	2	204	9	N	185	188	1			285
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4521	2	157	9	N	143	191	1			237
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4608	2	153	9	N	139	192	1			184

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		37	-0-	37	3452	37	2			N	-0-					337
01	3452	X	-0-	-0-	-3452	-0-					N	-0-					337
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					337
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					337
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					337

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306

12	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	19941	2	359	9	N	326	580	1			474
01	25592	X	25592	-0-	-0-	-0-	25346	2	246	9	N	224	184	1			514
02	18989	X	18989	-0-	-0-	-0-	18684	2	305	9	N	277	192	1			599
03	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7056	2	443	9	N	403	734	1			268
*04	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2210	2	315	9	N	286	186	1			368
*05	23348	X	23348	-0-	-0-	-0-	23021	2	327	9	N	297	191	1			474

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802

12	0		863	-0-	863	863	787	2	76	9	N	69					259
01	863	N	-0-	-0-	-863	-0-					N	110	192	1			177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					225
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					288
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	182	1			223
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					253

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843

12	9269	X	6627	-0-	-2642	-0-	6526	2	101	9	N	92	192	1			134
01	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7611	2	110	9	N	100					234
02	560	X	158	-0-	-402	-0-	5	2	153	9	N	139	182	1			191
03	9269	X	6705	-0-	-2564	-0-	6570	2	135	9	N	123					314
04	8970	X	7886	-0-	-1084	-0-	7729	2	157	9	N	143					457
05	7719	X	4685	-0-	-3034	-0-	4685	2			N	-0-					457

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615

12	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	15968	2	378	9	N	344	375	1			279
01	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16527	2	211	9	N	192					471
02	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13377	2	173	9	N	157	193	1			435
03	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	15094	2	125	9	N	114					549
*04	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-	190	1			359
05	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9370	2	204	9	N	185	193	1			295

DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831

12	0		-0-	-0-	-0-	8763					N	104	192	1			97
01	8763	X	-0-	-0-	-8763	-0-					N	110					207
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3603	2	89	9	N	81	180	1			108
03	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2543	2	81	9	N	74					182
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1351	2	156	9	N	142	195	1			129
05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2047	2	184	9	N	167	180	1			116

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

WILLIS WELL #: RRCID -> 182248 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11216 - 11453

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2020

VANDIVER WELL #: 5407 RRCID -> 183925 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11789 PERF.11240 - 11572

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2023 - WELL PLUGGED 05-26-23

MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 11533

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7001 RRCID -> 184287 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 11569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157

VANDIVER WELL #: RRCID -> 186974 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11223 - 11625

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37	1	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017

MEADOWS "A" WELL #: 4305 RRCID -> 187048 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11143 - 11558

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21

WILLIS WELL #: 4403 RRCID -> 187067 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505

12	0	27	-0-	27	193	27	3		N	-0-			80
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			80
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			80
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

TEAS 43 WELL #: 4309 RRCID -> 189908 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

CARR 12 WELL #: 1213 RRCID -> 189909 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4304 RRCID -> 190042 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 4112 RRCID -> 192269 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR 12 WELL #: 1211P RRCID -> 193440 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 11531

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2019

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					69
01	713 N	154	-0-	-559	-0-	154	3			N	-0-					69
02	644 N	62	-0-	-582	-0-	62	3			N	-0-					69
03	651 N	377	-0-	-274	-0-	377	3			N	-0-					69
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					69
*05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					69

BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					115
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					115
02	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					115
03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2753	3	10	9	N	9					124
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2186	3	165	9	N	150	199	1			75
*05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2297	3	14	9	N	13					88

CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

12	3100 N	1231	-0-	-1869	615	384	1	847	3	N	-0-					36
01	1784 N	1169	-0-	-615	-0-	384	1	785	3	N	-0-					36
02	1148 N	1083	-0-	-65	-0-	347	1	736	3	N	-0-					36
03	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	384	1	845	3	N	-0-					36
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	372	1	804	3	N	-0-					36
*05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	384	1	838	3	N	-0-					36

NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

CARR 14 WELL #: RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018

TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 5507P RRCID -> 197729 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11508

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77	1	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2021

HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS WELL #: 4315P RRCID -> 197759 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 11591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1215P RRCID -> 197912 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11636

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

VANDIVER WELL #: 5403P RRCID -> 197915 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11661 - 11763

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM P WELL #: 4614 RRCID -> 198244 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560

12	868 N	746	-0-	-122	-0-	384	1	362	3	N	-0-					120
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	384	1	554	3	N	-0-					120
02	784 N	766	-0-	-18	-0-	347	1	419	3	N	-0-					120
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	384	1	483	3	N	-0-					120
04	900 N	812	-0-	-88	-0-	372	1	440	3	N	-0-					120
05	837 N	802	-0-	-35	-0-	384	1	418	3	N	-0-					120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017

HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

12	0	456	-0-	456	456	384	1	72	3	N	-0-			38
01	0	486	-0-	486	942	384	1	102	3	N	-0-			38
02	1388 N	446	-0-	-942	-0-	347	1	99	3	N	-0-			38
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	384	1	105	3	N	-0-			38
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	372	1	91	3	N	-0-			38
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	384	1	95	3	N	-0-			38

HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	483	1	375	3	N	-0-			17
01	868 N	763	-0-	-105	-0-	483	1	280	3	N	-0-			17
02	840 N	642	-0-	-198	-0-	435	1	207	3	N	-0-			17
03	868 N	693	-0-	-175	-0-	483	1	210	3	N	-0-			17
04	750 N	674	-0-	-76	-0-	467	1	207	3	N	-0-			17
05	713 N	708	-0-	-5	-0-	483	1	225	3	N	-0-			17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1265	-0-	1265	1265	1265	3			N	-0-					92
01	0		908	-0-	908	2173	908	3			N	-0-					92
02	2800	N	754	-0-	-2046	127	754	3			N	-0-					92
03	1489	N	1362	-0-	-127	-0-	1362	3			N	-0-					92
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					92
05	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					92

MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

12	1085	N	944	-0-	-141	-0-	384	1	560	3	N	-0-					129
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	384	1	540	3	N	-0-					129
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	347	1	556	3	N	-0-					129
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	384	1	554	3	N	-0-					129
04	900	N	853	-0-	-47	-0-	372	1	481	3	N	-0-					129
*05	992	N	924	-0-	-68	-0-	384	1	531	3	N	8					137
							9	9									

TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785

12	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	483	1	1321	3	N	3					74
							3	9									
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	483	1	1528	3	N	1					75
							1	9									
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	435	1	1412	3	N	-0-					75
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	483	1	1551	3	N	4					79
							4	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	467	1	1557	3	N	9					88
							10	9									
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	483	1	1539	3	N	-0-					88

BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2022 - WELL PLUGGED 10/31/22

TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	983	-0-	-102	-0-	405	1	578	3	N	-0-					39
01	1054	N	944	-0-	-110	-0-	405	1	539	3	N	-0-					39
02	896	N	849	-0-	-47	-0-	365	1	484	3	N	-0-					39
03	992	N	930	-0-	-62	-0-	405	1	525	3	N	-0-					39
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	392	1	617	3	N	-0-					39
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	405	1	638	3	N	-0-					39

CARR 55 WELL #: RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018

CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477

12	0		237	-0-	237	237	237	3			N	-0-					-0-
01	0		410	-0-	410	647	410	3			N	-0-					-0-
02	954	N	307	-0-	-647	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					90
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					90
02	644	N	305	-0-	-339	-0-	305	3			N	-0-					90
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					90
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					90
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152

HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	384	1	127	3	N	-0-			25
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	384	1	125	3	N	-0-			25
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	347	1	117	3	N	-0-			25
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	384	1	141	3	N	-0-			25
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	372	1	138	3	N	-0-			25
*05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	384	1	143	3	N	-0-			25

TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

12	589 N	475	-0-	-114	-0-	475	3			N	-0-			77
01	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-			77
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			77
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-			77
04	450 N	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-			77
*05	620 N	314	-0-	-306	-0-	314	3			N	-0-			77

CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

12	1581 N	1109	-0-	-472	-0-	384	1	725	3	N	-0-			84
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	384	1	1212	3	N	-0-			84
02	1428 N	1400	-0-	-28	-0-	347	1	1053	3	N	-0-			84
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	384	1	1367	3	N	-0-			84
04	1530 N	1520	-0-	-10	-0-	372	1	1145	3	N	3			87
						3	9							
*05	1550 N	1417	-0-	-133	-0-	384	1	1033	3	N	-0-			87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019

CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 13 WELL #: RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2019

CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2021

TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1216P RRCID -> 204050 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570

12	806 N	664	-0-	-142	-0-	664	3			N	-0-					93
01	775 N	652	-0-	-123	-0-	652	3			N	-0-					93
02	728 N	727	-0-	-1	-0-	727	3			N	-0-					93
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					93
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					93
05	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					93

KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637

12	0	1089	-0-	1089	2534	384	1	705	3	N	-0-					74
01	0	1602	-0-	1602	4136	384	1	1218	3	N	-0-					74
02	2800 N	1293	-0-	-1507	2629	347	1	946	3	N	-0-					74
03	3100 N	1477	-0-	-1623	1006	384	1	1093	3	N	-0-					74
04	2325 N	1319	-0-	-1006	-0-	372	1	947	3	N	-0-					74
05	1426 N	1241	-0-	-185	-0-	384	1	857	3	N	-0-					74

TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 55 WELL #: 5511P RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021 - WELL PLUGGED 7-6-2021

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185

12	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	483	1	957	3	N	1				141
							1	9								
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				141
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-				141
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	483	1	963	3	N	6	147	1		-0-
							7	9								
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	467	1	946	3	N	3				3
							3	9								
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	483	1	975	3	N	2				5
							2	9								

KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683

12	1953	N	1305	-0-	-648	-0-	1305	3			N	-0-				48
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-				48
02	1848	N	1612	-0-	-236	-0-	1612	3			N	-0-				48
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-				48
04	2160	N	1839	-0-	-321	-0-	1839	3			N	-0-				48
*05	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	3			N	-0-				48

NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429

12	3100	N	1070	-0-	-2030	341	1070	3			N	-0-				163
01	1312	N	971	-0-	-341	-0-	971	3			N	-0-				163
02	1064	N	786	-0-	-278	-0-	786	3			N	-0-				163
03	1085	N	803	-0-	-282	-0-	803	3			N	-0-				163
04	930	N	710	-0-	-220	-0-	710	3			N	-0-				163
05	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	3			N	-0-				163

HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

12	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-				27
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-				27
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	3			N	-0-				27
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-				27
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-				27
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-				27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 14 WELL #: 1406P RRCID -> 204797 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 11655

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2021

CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628

12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	405	1	1118	3	N	-0-					58
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	405	1	1239	3	N	-0-					58
02	1316	N	1225	-0-	-91	-0-	365	1	860	3	N	-0-					58
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	405	1	1589	3	N	-0-					58
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	392	1	1462	3	N	-0-					58
*05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	405	1	1534	3	N	-0-					58

FILLINGIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440

12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					30
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					30
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-					30
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					30
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					30
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					30

MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

12	0		794	-0-	794	1584	483	1	311	3	N	-0-					33
01	2377	N	793	-0-	-1584	-0-	483	1	310	3	N	-0-					33
02	728	N	696	-0-	-32	-0-	435	1	261	3	N	-0-					33
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	483	1	287	3	N	-0-					33
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	467	1	262	3	N	-0-					33
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	483	1	261	3	N	-0-					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	680	-0-	680	1376	680	3			N	-0-			190
01	0	680	-0-	680	2056	680	3			N	-0-			190
02	2713 N	657	-0-	-2056	-0-	657	3			N	-0-			190
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	758	3	15	9	N	14			204
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	707	3	3	9	N	3			207
05	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-			207

DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017

HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOURASSA C WELL #: 4306P RRCID -> 206833 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 207170 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2019

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	384	1	696	3	N	-0-					114
01	1147 N	935	-0-	-212	-0-	384	1	551	3	N	-0-					114
02	1036 N	952	-0-	-84	-0-	347	1	605	3	N	-0-					114
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	384	1	771	3	N	-0-					114
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	372	1	680	3	N	-0-					114
*05	1054 N	963	-0-	-91	-0-	384	1	579	3	N	-0-					114

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209105 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 11604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018

TEAS 43 WELL #: RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018

MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98

CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HOLLAND C WELL #: RRCID -> 209145 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014

TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2071	-0-	2071	6850	384	1	1687	3	N	-0-					32
01	0		2687	-0-	2687	9537	384	1	2303	3	N	-0-					32
02	2800	N	2627	-0-	-173	9364	347	1	2280	3	N	-0-					32
03	3100	N	2734	-0-	-366	8998	384	1	2350	3	N	-0-					32
04	3000	N	2353	-0-	-647	8351	372	1	1981	3	N	-0-					32
05	3100	N	2169	-0-	-931	7420	384	1	1785	3	N	-0-					32

CARR 13 WELL #: 1315 P RRCID -> 209929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2021

CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2017

CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

12	961 N	864	-0-	-97	-0-	405	1	459	3	N	-0-			38
01	930 N	917	-0-	-13	-0-	405	1	512	3	N	-0-			38
02	840 N	763	-0-	-77	-0-	365	1	398	3	N	-0-			38
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	405	1	533	3	N	-0-			38
04	900 N	898	-0-	-2	-0-	392	1	506	3	N	-0-			38
*05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	405	1	520	3	N	-0-			38

KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455

12	620 N	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-					5
01	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					5
02	532 N	519	-0-	-13	-0-	519	3			N	-0-					5
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					5
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					5
05	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					5

CARR 14 WELL #: RRCID -> 212048 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 11641

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2020

CARR 14 WELL #: RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015

DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716

12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/2022

HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

12	1023 N	682	-0-	-341	-0-	674	3	8	9	N	7					234
01	992 N	945	-0-	-47	-0-	922	3	23	9	N	21	1	1			254
02	840 N	820	-0-	-20	-0-	820	3			N	-0-					254
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	988	3	20	9	N	18					272
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	923	3	4	9	N	4	1	1			275
*05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	898	3	2	9	N	2					277

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426 N	1299	-0-	-127	-0-	1285	3	14	9	N	13					108
01	1426 N	1135	-0-	-291	-0-	1132	3	3	9	N	3	1	1			110
02	1288 N	1156	-0-	-132	-0-	1156	3			N	-0-					110
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1357	3	6	9	N	5					115
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1240	3	23	9	N	21	2	1			134
*05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1499	3	9	9	N	8					142

CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	1			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018

FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					63

CARR 55 WELL #: 5530 P RRCID -> 212997 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	1			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2022 - WELL PLUGGED 12/20/22

TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					185
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					185
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					185
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					185
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					185
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					185

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOURASSA -B- WELL #: 4327 P RRCID -> 216308 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11064 - 11548

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22

MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS 42 WELL #: 4206P RRCID -> 216390 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: RRCID -> 216392 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018

KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

12	0		875	-0-	875	875	875	3			N	-0-					90
01	0		905	-0-	905	1780	905	3			N	-0-					90
02	2634	N	854	-0-	-1780	-0-	854	3			N	-0-					90
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					90
04	870	N	610	-0-	-260	-0-	610	3			N	-0-					90
05	961	N	775	-0-	-186	-0-	775	3			N	-0-					90

DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

12	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					127
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					127
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	230	3			N	-0-					127
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					127
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					127
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					127

WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4	9	N	4					55
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	803	3	7	9	N	6					61
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					61
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	982	3	17	9	N	15					76
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	792	3	10	9	N	9					85
*05	837	N	792	-0-	-45	-0-	783	3	9	9	N	8					93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271

MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019

BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2022 - WELL PLUGGED 11/11/22

CARR 13 WELL #: 1328P RRCID -> 219048 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11315 - 11639

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2023 - WELL PLUGGED 1/3/2023

CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BOURASSA C WELL #: 4322P RRCID -> 219943 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2022 - WELL PLUGGED 10/25/22

BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	384	1	356	3	N	-0-					59
01	806 N	780	-0-	-26	-0-	384	1	396	3	N	-0-					59
02	728 N	658	-0-	-70	-0-	347	1	311	3	N	-0-					59
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	384	1	393	3	N	-0-					59
04	750 N	744	-0-	-6	-0-	372	1	372	3	N	-0-					59
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	384	1	389	3	N	-0-					59

CARR 13 WELL #: RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018

CARR 55 WELL #: 5525P RRCID -> 219953 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11067 - 11547

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2021

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

12	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	384	1	844	3	N	5			174
						6	9							
01	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	384	1	834	3	N	6			180
						7	9							
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	347	1	831	3	N	-0-			180
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	384	1	946	3	N	-0-			180
04	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	372	1	794	3	N	-0-			180
*05	1302 N	1092	-0-	-210	-0-	384	1	700	3	N	7			187
						8	9							

PEARSON WELL #: RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019

PEARSON WELL #: RRCID -> 219961 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 11518

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2019

TEAS 42 WELL #: 4224P RRCID -> 219970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

TEAS 42 WELL #: 4230P RRCID -> 219971 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1159	-0-	-422	-0-	384	1	775	3	N	-0-					61
01	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	384	1	891	3	N	-0-					61
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	347	1	977	3	N	-0-					61
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	384	1	1165	3	N	-0-					61
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	372	1	1124	3	N	-0-					61
*05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	384	1	1146	3	N	-0-					61

TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764

12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					62
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					62
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					62
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	509	3	39	9	N	35					97
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					97
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					97

TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WILLIS "A" WELL #: 4422P RRCID -> 219980 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					180
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					180
02	812	N	667	-0-	-145	-0-	667	3			N	-0-					180
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					180
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	3			N	-0-					180
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	3			N	-0-					180

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 4321P RRCID -> 220219 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22

TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560

12	0		1062	-0-	1062	3547	384	1	678	3	N	-0-					160
01	0		1139	-0-	1139	4686	384	1	755	3	N	-0-					160
02	2800	N	1112	-0-	-1688	2998	347	1	765	3	N	-0-					160
03	3100	N	1340	-0-	-1760	1238	384	1	956	3	N	-0-					160
04	2511	N	1273	-0-	-1238	-0-	372	1	901	3	N	-0-					160
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	384	1	894	3	N	-0-					160

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	657	3	9	9	N	8					153
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	599	3	8	9	N	7	2	1			158
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	3	3	9	N	3					161
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	570	3	8	9	N	7					168
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	566	3	3	9	N	3					171
*05	682	N	636	-0-	-46	-0-	630	3	6	9	N	5					176

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

12	3100	N	315	-0-	-2785	1046	315	3			N	-0-					-0-
01	0		319	-0-	319	1365	319	3			N	-0-					-0-
02	1660	N	295	-0-	-1365	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

12	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	405	1	651	3	N	-0-					47
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	405	1	788	3	N	-0-					47
02	1092	N	1017	-0-	-75	-0-	365	1	652	3	N	-0-					47
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	405	1	862	3	N	-0-					47
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	392	1	883	3	N	-0-					47
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	405	1	921	3	N	-0-					47

KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

12	1178	N	701	-0-	-477	-0-	701	3			N	-0-					187
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					187
02	1148	N	1026	-0-	-122	-0-	1026	3			N	-0-					187
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	3	3	9	N	3					190
04	1140	N	710	-0-	-430	-0-	709	3	1	9	N	1					191
05	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1039	3			N	-0-					191

HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693

12	0		118	-0-	118	118	118	3			N	-0-					37
01	0		117	-0-	117	235	117	3			N	-0-					37
02	345	N	110	-0-	-235	-0-	110	3			N	-0-					37
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					37
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					37
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					37

TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702

12	620	N	567	-0-	-53	-0-	384	1	183	3	N	-0-					-0-
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	384	1	223	3	N	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	347	1	204	3	N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	384	1	232	3	N	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	372	1	222	3	N	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	384	1	205	3	N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	384	1	1152	3	N	13					385
							14	9									
01	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	384	1	1130	3	N	5					390
							6	9									
02	1512	N	1511	-0-	-1	-0-	347	1	1136	3	N	25					415
							28	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	384	1	1185	3	N	9	196	1			228
							10	9									
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	372	1	1145	3	N	15					243
							17	9									
*05	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	384	1	1150	3	N	30					273
							33	9									

TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669

12	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	3			N	-0-					144
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					144
02	812	N	729	-0-	-83	-0-	729	3			N	-0-					144
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					144
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-					144
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					144

HOLLAND C WELL #: RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019

CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014

HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

12	3348 X	3113	-0-	-235	-0-	3113	3			N	-0-					191
01	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					191
02	2800 X	2544	-0-	-256	-0-	2544	3			N	-0-					191
03	3100 X	2773	-0-	-327	-0-	2773	3			N	-0-					191
04	3240 X	2565	-0-	-675	-0-	2565	3			N	-0-					191
05	3348 X	2599	-0-	-749	-0-	2599	3			N	-0-					191

TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

12	1705 N	1168	-0-	-537	-0-	384	1	773	3	N	10					126
						11	9									
01	1519 N	1194	-0-	-325	-0-	384	1	804	3	N	5	1	1			130
						6	9									
02	1232 N	1018	-0-	-214	-0-	347	1	671	3	N	-0-					130
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	384	1	1224	3	N	-0-					130
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	372	1	1206	3	N	-0-					130
*05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	384	1	1510	3	N	-0-					130

TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					112
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					112
02	1036 N	912	-0-	-124	-0-	912	3			N	-0-					112
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					112
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					112
*05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	3	1	9	N	1					113

HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					20
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					20
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					20
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					20
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					20
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2021 - WELL PLUGGED 5-17-2021

TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018

HOLLAND C WELL #: 572OP RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

12	0		278	-0-	278	874	278	3			N	-0-					117
01	0		287	-0-	287	1161	287	3			N	-0-					117
02	1400	N	239	-0-	-1161	-0-	239	3			N	-0-					117
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					117
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					117
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					117

CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					33
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					33
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					33
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					33
04	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	3			N	-0-					33
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					33

HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

12	0		182	-0-	182	1235	182	3			N	-0-					66
01	0		359	-0-	359	1594	359	3			N	-0-					66
02	1920	N	326	-0-	-1594	-0-	326	3			N	-0-					66
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					66
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					66
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					66

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR-MUSE 55 WELL #: 5519P RRCID -> 224396 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021 - WELL PLUGGED 7/14/2021

WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505

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

HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594

12	1705 N	1601	-0-	-104	-0-	405	1	1196	3	N	-0-				164
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	405	1	1242	3	N	-0-				164
02	1596 N	1405	-0-	-191	-0-	365	1	1040	3	N	-0-				164
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	405	1	1373	3	N	-0-				164
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	392	1	1263	3	N	-0-				164
*05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	405	1	1216	3	N	-0-				164

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

12	14B2	EXT	1360	-0-	1360	2593	1360	3			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	1002	-0-	1002	3595	988	3	14	9	N	13			13
02	14B2	EXT	858	-0-	858	4453	843	3	15	9	N	14			27
03	14B2	EXT	697	-0-	697	5150	694	3	3	9	N	3			30
04	14B	DENY	607	-0-	607	5757	604	3	3	9	N	3			33
05	6242 X		485	-0-	-5757	-0-	485	3			N	-0-			33

KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

12	0	870	-0-	870	870	384	1	486	3	N	-0-				65
01	0	384	-0-	384	1254	384	1			N	-0-				65
02	1621 N	367	-0-	-1254	-0-	347	1	20	3	N	-0-				65
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				65
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				65
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				65

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FILLINGIM WELL #: 4022P RRCID -> 225550 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

12	1085 X	984	-0-	-101	-0-	384	1	600	3	N	-0-			20
01	1085 X	1001	-0-	-84	-0-	384	1	617	3	N	-0-			20
02	980 X	908	-0-	-72	-0-	347	1	561	3	N	-0-			20
03	1054 X	1013	-0-	-41	-0-	384	1	629	3	N	-0-			20
04	1020 X	956	-0-	-64	-0-	372	1	584	3	N	-0-			20
*05	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	384	1	650	3	N	-0-			20

CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014

MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	384	1	940	3	N	-0-			121
01	1519 N	1371	-0-	-148	-0-	384	1	987	3	N	-0-			121
02	1344 N	1315	-0-	-29	-0-	347	1	968	3	N	-0-			121
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	384	1	1127	3	N	-0-			121
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	372	1	1063	3	N	-0-			121
05	1457 N	1291	-0-	-166	-0-	384	1	907	3	N	-0-			121

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		137	-0-	137	601	137	3			N	-0-					18
01	950	X	349	-0-	-601	-0-	349	3			N	-0-					18
02	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					18
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					18
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					18
05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					18

CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640

12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					137
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					137
02	672	N	563	-0-	-109	-0-	563	3			N	-0-					137
03	775	N	623	-0-	-152	-0-	623	3			N	-0-					137
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					137
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					137

HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502

12	868	N	694	-0-	-174	-0-	693	3	1	9	N	1					139
01	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					139
02	756	N	663	-0-	-93	-0-	663	3			N	-0-					139
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	814	3	13	9	N	12					151
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	3	2	9	N	2	1	1			152
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	804	3	15	9	N	14					166

BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CARR 14 WELL #: 1430P RRCID -> 228061 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 11724

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2021

CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1423P RRCID -> 228065 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021 - WELL PLUGGED 6-28-2021

CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 14 WELL #: 1422P RRCID -> 228067 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614

12	0		174	-0-	174	839	174	3			N	-0-					-0-
01	0		264	-0-	264	1103	264	3			N	-0-					-0-
02	1329	N	226	-0-	-1103	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556

12	0		606	-0-	606	1763	606	3			N	-0-					123
01	2331	N	568	-0-	-1763	-0-	568	3			N	-0-					123
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					123
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					123
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					123
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	3			N	-0-					123

VANDIVER WELL #: 5420P RRCID -> 228469 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2023

CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	130	-0-	130	505	130	3		N	-0-			67
01	0	37	-0-	37	542	37	3		N	-0-			67
02	820 N	278	-0-	-542	-0-	278	3		N	-0-			67
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			67
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			67
05	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	3		N	-0-			67

HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 4606P RRCID -> 232403 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 12620

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2022 - WELL PLUGGED 9/16/2022

TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611

12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	3	3	9	N	3					113
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	3	4	9	N	4					117
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					117
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1252	3	26	9	N	24	58	1			83
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	3	6	9	N	5					88
*05	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1171	3			N	-0-					88

GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628

12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					88
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					88
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					88
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					88
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					108
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491

12	1612 N	1302	-0-	-310	-0-	1302	3			N	-0-					155
01	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1399	3			N	-0-					155
02	1344 N	1012	-0-	-332	-0-	1012	3			N	-0-					155
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					155
04	1350 N	1135	-0-	-215	-0-	1135	3			N	-0-					155
*05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					155

GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141

GRAHAM WELL #: 4618P RRCID -> 237463 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5721P RRCID -> 237470 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1082	-0-	1082	4356	1081	3	1	9	N	1					115
01	0		1492	-0-	1492	5848	1470	3	22	9	N	20					135
02	2800	N	983	-0-	-1817	4031	983	3			N	-0-					135
03	3100	N	1110	-0-	-1990	2041	1109	3	1	9	N	1					136
04	3000	N	1183	-0-	-1817	224	1183	3			N	-0-					136
05	1274	N	1050	-0-	-224	-0-	1050	3			N	-0-					136

HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780

12	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					114
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					114
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					114
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					114
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					114
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					114

GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

MEADOWS WELL #: RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655

12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					74
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					74
02	392	N	312	-0-	-80	-0-	312	3			N	-0-					74
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					74
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					74
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		757	-0-	757	2349	757	3			N	-0-					115
01	3070	N	721	-0-	-2349	-0-	721	3			N	-0-					115
02	756	N	649	-0-	-107	-0-	649	3			N	-0-					115
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	897	3	8	9	N	7					122
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					122
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					122

HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

12	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	384	1	1128	3	N	-0-					178
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	384	1	2581	3	N	-0-					178
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	347	1	1803	3	N	-0-					178
03	1519	N	1053	-0-	-466	-0-	1	1	1045	3	N	6	140	1			44
							7	9									
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					44
*05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					44

GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

12	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1651	3	6	9	N	5					132
01	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1684	3	17	9	N	15	1	1			146
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	3	1	9	N	1					147
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1820	3	20	9	N	18					165
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1746	3	4	9	N	4					169
*05	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	1842	3	8	9	N	7					176

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

HOLLAND C WELL #: RRCID -> 251221 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 11816

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019

KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

12	0	85	-0-	85	273	85	3		N	-0-			125
01	0	78	-0-	78	351	78	3		N	-0-			125
02	408 N	57	-0-	-351	-0-	57	3		N	-0-			125
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			125
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-			125
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			125

GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

VANDIVER WELL #: RRCID -> 252003 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	1	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1419P RRCID -> 252054 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2022 - WELL PLUGGED 11/04/22

GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017

GRAHAM WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOAH WELL #: 0813H RRCID -> 254401 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673

12	3844	X	3178	-0-	-666	-0-	483	1	2693	3	N	2					193
							2	9									
01	3782	X	3120	-0-	-662	-0-	483	1	2634	3	N	3					196
							3	9									
02	3416	X	2975	-0-	-441	-0-	435	1	2538	3	N	2					198
							2	9									
03	3596	X	3545	-0-	-51	-0-	483	1	3026	3	N	33	37	1			194
							36	9									
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	467	1	2935	3	N	3					197
							3	9									
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	483	1	3025	3	N	14					211
							15	9									

HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

12	8401	X	7829	-0-	-572	-0-	483	1	7344	3	N	2					391
							2	9									
01	8370	X	7583	-0-	-787	-0-	483	1	7100	3	N	-0-					391
02	7420	X	7106	-0-	-314	-0-	435	1	6671	3	N	-0-					391
03	7967	X	7924	-0-	-43	-0-	483	1	7389	3	N	47	196	1			242
							52	9									
04	7680	X	7290	-0-	-390	-0-	467	1	6787	3	N	33					275
							36	9									
*05	7874	X	7656	-0-	-218	-0-	483	1	7139	3	N	31	173	1			133
							34	9									

CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

12	8308	X	7743	-0-	-565	-0-	512	1	7183	3	N	44					247
							48	9									
01	8308	X	7168	-0-	-1140	-0-	512	1	6644	3	N	11	189	1			69
							12	9									
02	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	463	1	7395	3	N	45					114
							50	9									
03	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	512	1	8024	3	N	168	183	1			99
							185	9									
04	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	496	1	7473	3	N	82					181
							90	9									
*05	8680	X	7988	-0-	-692	-0-	512	1	7411	3	N	59					240
							65	9									

GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

12	5022	X	1160	-0-	-3862	-0-	1160	1			N	-0-					34
01	4154	X	1160	-0-	-2994	-0-	1160	1			N	-0-					34
02	3164	X	1048	-0-	-2116	-0-	1048	1			N	-0-					34
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					34
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					34
*05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					34

MEEK 68 SL WELL #: 6835H RRCID -> 272894 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	4974	1	7212	3	N	230	251	1			669
							253	9									
01	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	4974	1	8433	3	N	251	253	1			667
							276	9									
02	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	4493	1	5591	3	N	171	203	1			635
							188	9									
03	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	4974	1	7533	3	N	283	229	1			689
							311	9									
04	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	4813	1	6943	3	N	225	231	1			683
							248	9									
*05	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	4974	1	7974	3	N	212	46	1			849
							233	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457

12	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	880	1	10609	3	N	259	244	1			730
							285	9									
01	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	880	1	9773	3	N	338	441	1			627
							372	9									
02	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	795	1	9028	3	N	177	196	1			608
							195	9									
03	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	880	1	11496	3	N	221	222	1			607
							243	9									
04	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	852	1	9840	3	N	214	211	1			610
							235	9									
*05	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	880	1	9627	3	N	238	54	1			794
							262	9									

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22380	X	22380	-0-	-0-	-0-	4580	1	17568	3	N	211	425	1			239
							232	9									
01	25376	X	25376	-0-	-0-	-0-	4580	1	20485	3	N	283	253	1			269
							311	9									
02	22749	X	22749	-0-	-0-	-0-	4138	1	18382	3	N	208	198	1			279
							229	9									
03	24373	X	24373	-0-	-0-	-0-	4580	1	19485	3	N	280	225	1			334
							308	9									
04	23537	X	23537	-0-	-0-	-0-	4433	1	18880	3	N	204	221	1			317
							224	9									
*05	24582	X	24582	-0-	-0-	-0-	4580	1	19762	3	N	218	236	1			299
							240	9									

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005

12	40423	X	40423	-0-	-0-	-0-	2912	1	37096	3	N	377	457	1			554
							415	9									
01	37385	X	37385	-0-	-0-	-0-	2912	1	34060	3	N	375	453	1			476
							413	9									
02	35867	X	35867	-0-	-0-	-0-	2630	1	32912	3	N	295	208	1			563
							325	9									
03	39058	X	39058	-0-	-0-	-0-	2912	1	35765	3	N	346	240	1			669
							381	9									
*04	37002	X	37002	-0-	-0-	-0-	2818	1	33902	3	N	256	428	1			497
							282	9									
*05	36156	X	36156	-0-	-0-	-0-	2912	1	33244	3	N	-0-	63	1			434

MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		27870	-0-	27870	119753	3513	1	23625	3	N	665	355	1			833
							732	9									
01	0		29461	-0-	29461	149214	3513	1	25254	3	N	631	727	1			737
							694	9									
02	171695	X	22481	-0-	-149214	-0-	3173	1	18804	3	N	458	591	1			604
							504	9									
03	27785	X	27785	-0-	-0-	-0-	3513	1	23615	3	N	597	448	1			753
							657	9									
04	28986	X	28986	-0-	-0-	-0-	3399	1	24954	3	N	575	646	1			682
							633	9									
05	27125	X	27125	-0-	-0-	-0-	3513	1	23021	3	N	537	484	1			735
							591	9									

CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13104	3	342	9	N	311	244	1			551
01	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	12491	3	339	9	N	308	226	1			633
02	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10614	3	279	9	N	254	201	1			686
03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11248	3	353	9	N	321	534	1			473
04	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11374	3	314	9	N	285	212	1			546
*05	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11214	3	308	9	N	280	388	1			438

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33739	X	33739	-0-	-0-	-0-	868	1	32461	3	N	373	197	1			812
							410	9									
01	41379	X	41379	-0-	-0-	-0-	868	1	40204	3	N	279	404	1			687
							307	9									
02	30128	X	27618	-0-	-2510	-0-	784	1	26363	3	N	428	387	1			728
							471	9									
03	33356	X	32058	-0-	-1298	-0-	868	1	30857	3	N	303	197	1			834
							333	9									
04	32280	X	26295	-0-	-5985	-0-	840	1	25156	3	N	272	574	1			532
							299	9									
*05	33356	X	28550	-0-	-4806	-0-	868	1	27456	3	N	205					737
							226	9									

CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750

12	12803	X	7569	-0-	-5234	-0-	868	1	6458	3	N	221	193	1			318
							243	9									
01	9176	X	7690	-0-	-1486	-0-	868	1	6550	3	N	247	207	1			358
							272	9									
02	7868	X	7369	-0-	-499	-0-	784	1	6369	3	N	196	552	1			2
							216	9									
03	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	868	1	6461	3	N	986	588	1			400
							1085	9									
04	7440	X	6770	-0-	-670	-0-	840	1	5755	3	N	159	7	1			552
							175	9									
05	8153	X	7382	-0-	-771	-0-	868	1	6254	3	N	236	194	1			594
							260	9									

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112

12	38338	X	38338	-0-	-0-	-0-	37951	3	387	9	N	352	426	1			252
01	40744	X	40744	-0-	-0-	-0-	40326	3	418	9	N	380	432	1			200
02	36293	X	36293	-0-	-0-	-0-	36017	3	276	9	N	251	197	1			254
03	38401	X	38401	-0-	-0-	-0-	38091	3	310	9	N	282	201	1			335
04	35888	X	35888	-0-	-0-	-0-	35582	3	306	9	N	278	399	1			214
*05	37243	X	37243	-0-	-0-	-0-	37014	3	229	9	N	208	222	1			200

DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817

12	23285	X	23285	-0-	-0-	-0-	2232	1	20491	3	N	511	679	1			462
							562	9									
01	22882	X	22882	-0-	-0-	-0-	2232	1	20098	3	N	502	482	1			482
							552	9									
02	21590	X	21590	-0-	-0-	-0-	2016	1	19057	3	N	470	763	1			189
							517	9									
03	23372	X	23372	-0-	-0-	-0-	2232	1	20636	3	N	458	573	1			74
							504	9									
04	22329	X	22329	-0-	-0-	-0-	2160	1	19662	3	N	461	56	1			479
							507	9									
*05	22810	X	22810	-0-	-0-	-0-	2232	1	19994	3	N	531	971	1			39
							584	9									

DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019

12	31084	X	31084	-0-	-0-	-0-	1339	1	28961	3	N	713	535	1			481
							784	9									
01	28272	X	26872	-0-	-1400	-0-	1339	1	24829	3	N	640	900	1			221
							704	9									
02	25845	X	25845	-0-	-0-	-0-	1210	1	23987	3	N	589	519	1			291
							648	9									
03	29362	X	29362	-0-	-0-	-0-	1339	1	27262	3	N	692	696	1			287
							761	9									
04	27360	X	27172	-0-	-188	-0-	1296	1	25195	3	N	619	737	1			169
							681	9									
*05	29207	X	29207	-0-	-0-	-0-	1339	1	27139	3	N	663	707	1			125
							729	9									

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820

12	15252	X	1057	-0-	-14195	-0-	868	1	189	9	N	172	162	1			300
01	2945	X	1070	-0-	-1875	-0-	868	1	202	9	N	184	10	1			474
02	2660	X	956	-0-	-1704	-0-	784	1	172	9	N	156	358	1			272
03	2945	X	997	-0-	-1948	-0-	868	1	129	9	N	117	173	1			216
04	2700	X	963	-0-	-1737	-0-	840	1	123	9	N	112	18	1			310
*05	1085	X	985	-0-	-100	-0-	868	1	117	9	N	106	171	1			245

CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679

12	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					N	-0-					121
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323

12	16709	X	6733	-0-	-9976	-0-	6472	3	261	9	N	237	186	1			661
01	8246	X	6739	-0-	-1507	-0-	6716	3	23	9	N	21	154	1			528
02	7028	X	6326	-0-	-702	-0-	6188	3	138	9	N	125					653
03	7378	X	6698	-0-	-680	-0-	6567	3	131	9	N	119	159	1			613
04	7140	X	6213	-0-	-927	-0-	6107	3	106	9	N	96	368	1			341
*05	7006	X	5959	-0-	-1047	-0-	5884	3	75	9	N	68					409

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60794	X	60794	-0-	-0-	-0-	2666	1	56790	3	N	1216	937	1			1306
							1338	9									
01	59866	X	59866	-0-	-0-	-0-	2666	1	55871	3	N	1208	1155	1			1359
							1329	9									
02	54443	X	54443	-0-	-0-	-0-	2408	1	50971	3	N	967	1256	1			1070
							1064	9									
03	59294	X	59294	-0-	-0-	-0-	2666	1	55112	3	N	1378	1325	1			1123
							1516	9									
04	54036	X	54036	-0-	-0-	-0-	2580	1	50462	3	N	904	774	1			1253
							994	9									
*05	56688	X	56688	-0-	-0-	-0-	2666	1	52791	3	N	1119	1285	1			1087
							1231	9									

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003

12	12276	X	1330	-0-	-10946	-0-	1316	3	14	9	N	13					166
01	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1452	3	47	9	N	43	2	1			207
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	176	1			33
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					33
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	1	1			32
*05	1488	X	1266	-0-	-222	-0-	1238	3	28	9	N	25					57

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823

12	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	862	1	10838	3	N	667	912	1			342
							734	9									
01	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	862	1	549	9	N	499	198	1			643
02	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	778	1	9419	3	N	672	714	1			601
							739	9									
03	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	862	1	10342	3	N	571	941	1			231
							628	9									
04	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	834	1	13605	3	N	815	768	1			278
							897	9									
*05	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	862	1	15634	3	N	643	717	1			204
							707	9									

CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410

12	23870	X	18518	-0-	-5352	-0-	1339	1	16819	3	N	327	173	1			981
							360	9									
01	23870	X	17160	-0-	-6710	-0-	1339	1	15495	3	N	296	196	1			1081
							326	9									
02	20720	X	17434	-0-	-3286	-0-	1210	1	15861	3	N	330	532	1			879
							363	9									
03	22940	X	18936	-0-	-4004	-0-	1339	1	17228	3	N	335	528	1			686
							369	9									
04	22200	X	17602	-0-	-4598	-0-	1296	1	16062	3	N	222	189	1			719
							244	9									
*05	19313	X	18837	-0-	-476	-0-	1339	1	17184	3	N	285	175	1			829
							314	9									

MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645

12	10168	X	8498	-0-	-1670	-0-	8325	3	173	9	N	157	192	1			213
01	10788	X	8352	-0-	-2436	-0-	8103	3	249	9	N	226	208	1			231
02	9744	X	7923	-0-	-1821	-0-	7752	3	171	9	N	155	177	1			209
03	10788	X	8912	-0-	-1876	-0-	8667	3	245	9	N	223					432
04	9990	X	8210	-0-	-1780	-0-	8001	3	209	9	N	190	363	1			259
05	8773	X	8508	-0-	-265	-0-	8337	3	171	9	N	155					414

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13207 - 21038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43928	X	43928	-0-	-0-	-0-	43903	3	25	9	N	23					216
01	43084	X	43084	-0-	-0-	-0-	43063	3	21	9	N	19	5	1			230
02	47656	X	40533	-0-	-7123	-0-	40496	3	37	9	N	34	200	1			64
03	52762	X	48767	-0-	-3995	-0-	48767	3			N	-0-					64
04	51060	X	41211	-0-	-9849	-0-	41208	3	3	9	N	3	2	1			65
*05	44888	X	41807	-0-	-3081	-0-	41785	3	22	9	N	20					85

CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44702	X	40205	-0-	-4497	-0-	40126	3	79	9	N	72					438
01	44702	X	40818	-0-	-3884	-0-	40777	3	41	9	N	37	5	1			470
02	38276	X	35858	-0-	-2418	-0-	35832	3	26	9	N	24					494
03	41478	X	37468	-0-	-4010	-0-	37427	3	41	9	N	37	354	1			177
04	39510	X	37500	-0-	-2010	-0-	37492	3	8	9	N	7	6	1			178
*05	40827	X	37945	-0-	-2882	-0-	37942	3	3	9	N	3					181

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	7998	-0-	-1860	-0-	7998	3			N	-0-					37
01	9486	X	7585	-0-	-1901	-0-	7582	3	3	9	N	3	3	1			37
02	8232	X	7377	-0-	-855	-0-	7377	3			N	-0-					37
03	9083	X	8662	-0-	-421	-0-	8662	3			N	-0-					37
04	8490	X	7755	-0-	-735	-0-	7752	3	3	9	N	3	3	1			37
05	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3			N	-0-					37

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15531	X	10802	-0-	-4729	-0-	1209	1	9444	3	N	135					238
							149	9									
01	12338	X	10847	-0-	-1491	-0-	1209	1	9505	3	N	121	196	1			163
							133	9									
02	10332	X	9633	-0-	-699	-0-	1092	1	8406	3	N	123	195	1			91
							135	9									
03	11439	X	10493	-0-	-946	-0-	1209	1	9159	3	N	114	195	1			10
							125	9									
04	11070	X	10250	-0-	-820	-0-	1170	1	8955	3	N	114	6	1			118
							125	9									
*05	10850	X	9991	-0-	-859	-0-	1209	1	8662	3	N	109	194	1			33
							120	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33883	X	24524	-0-	-9359	-0-	24504	3	20	9	N	18					183
01	33883	X	26736	-0-	-7147	-0-	26706	3	30	9	N	27	175	1			35
02	28728	X	20824	-0-	-7904	-0-	20803	3	21	9	N	19					54
03	31806	X	26524	-0-	-5282	-0-	26524	3			N	-0-					54
04	30780	X	21751	-0-	-9029	-0-	21741	3	10	9	N	9	7	1			56
*05	26722	X	25351	-0-	-1371	-0-	25336	3	15	9	N	14					70

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 4H RRCID -> 287353 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13607 - 20711

12	32426	X	27991	-0-	-4435	-0-	2709	1	25153	3	N	117					167
							129	9									
01	32426	X	27142	-0-	-5284	-0-	2709	1	24311	3	N	111	175	1			103
							122	9									
02	29288	X	26142	-0-	-3146	-0-	2447	1	23611	3	N	76					179
							84	9									
03	32085	X	27602	-0-	-4483	-0-	2709	1	24818	3	N	68	170	1			77
							75	9									
04	30240	X	26638	-0-	-3602	-0-	2622	1	23943	3	N	66	8	1			135
							73	9									
*05	28954	X	26242	-0-	-2712	-0-	2709	1	23441	3	N	84	164	1			55
							92	9									

FILLINGIM WELL #: 4019P RRCID -> 290790 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11379 - 11570

12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495

12	317	N	130	-0-	-187	-0-	130	2			N	-0-					328
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					328
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					328
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					328
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764

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

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 280483 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUNTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PURYEAR WELL #: 1 RRCID -> 044343 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880

12	9765 X	9268	-0-	-497	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
01	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	10317	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	9100 X	6840	-0-	-2260	-0-	6838	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	12211	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	11077	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	10323 X	10257	-0-	-66	-0-	10255	2	2	9	N	2	2	1			-0-

HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762

12	8246 X	6639	-0-	-1607	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
01	7688 X	7277	-0-	-411	-0-	7276	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	6944 X	4641	-0-	-2303	-0-	4640	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	7688 X	6723	-0-	-965	-0-	6722	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	8858	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8772	2	1	9	N	1	1	1			-0-

PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674

12	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

12	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
01	806 N	700	-0-	-106	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
02	756 N	623	-0-	-133	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	713 N	559	-0-	-154	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
04	690 N	676	-0-	-14	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

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

VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	797	-0-	-412	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	507	-0-	-1005	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	470	-0-	-1049	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	780	N	103	-0-	-677	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	558	N	105	-0-	-453	-0-	105	2			N	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

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

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					67
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					67
03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8065	2	3	9	N	3					70
*04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					70
05	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9389	2	3	9	N	3					58

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	11867	-0-	-6	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
01	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	7144	-0-	-3580	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
03	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	11433	-0-	-57	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	4762	-0-	-1500	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6130	-0-	-132	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4423	-0-	-1233	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	7445	-0-	1183	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2023 - WELL PLUGGED 04-11-23

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1694	-0-	-383	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1868	-0-	-8	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PEAK-WALSER WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4256	-0-	4256	10561	4256	2			N	-0-					77
01	16399	R	5838	-0-	-10561	-0-	5838	2			N	-0-					77
02	5622	R	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					77
03	5803	R	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					77
04	4301	R	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					77
05	6375	R	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					77

BULER (MISSISSIPPIAN) 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534

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

J-BREX COMPANY 427513
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCLAIN, SAMUEL, -D- WELL #: 1 RRCID -> 021942 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCARTOR WELL #: 1 RRCID -> 080600 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614

12	0	1058	-0-	1058	3074	1058	2		N	-0-		79
01	0	1055	-0-	1055	4129	1055	2		N	-0-		79
02	2800 N	932	-0-	-1868	2261	932	2		N	-0-		79
03	2369 N	108	-0-	-2261	-0-	108	2		N	-0-		79
04	810 N	305	-0-	-505	-0-	305	2		N	-0-		79
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	920	2	14 9	N	13		92

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) 13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
MCLAIN, GLEN WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488

12	0	541	-0-	541	541	541	3		N	-0-		-0-
01	0	503	-0-	503	1044	503	3		N	-0-		-0-
02	1544 N	500	-0-	-1044	-0-	500	3		N	-0-		-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-		-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-		-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-		-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282045 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

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

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) //CONT.// 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

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

MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

12	0	3547	-0-	3547	9152	3510	2	37	9	N	34	136	1			-0-
01	0	3829	-0-	3829	12981	3829	2			N	-0-					-0-
02	16156 X	3175	-0-	-12981	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
03	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3298	2	80	9	N	73					73
04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3056	2	8	9	N	7					80
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3115	2	8	9	N	7					87

BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318

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

BUSSARD (MORROW UPPER) 13985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
BUSSARD-CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 102774 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822

12	0	414	-0-	414	1508	414	2			N	-0-					-0-
01	0	374	-0-	374	1882	374	2			N	-0-					-0-
02	2254 N	372	-0-	-1882	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER) 13987 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1D RRCID -> 227050 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992

12	0	2353	-0-	2353	9353	2353	2			N	-0-					46
01	4960	4671	-0-	-289	9064	4671	2			N	-0-					46
02	4480	1841	-0-	-2639	6425	1841	2			N	-0-					46
03	11621	5078	-0-	-6543	-0-	5078	2			N	-0-					46
04	4092 R	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					46
05	4681 #	4143	-0-	-538	-0-	4143	2			N	-0-					46

CNB (ATOKA) 14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATIONAL BANK WELL #: G 9 RRCID -> 147959 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER) 14857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROWNLEE WELL #: 1 RRCID -> 133248 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044

12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	77	1	98	2	N	-0-			54
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	66	1	125	2	N	-0-			54
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	58	1	112	2	N	-0-			54
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	60	1	107	2	N	-0-			54
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	95	1	259	2	N	-0-			54
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	53	1	74	2	N	-0-			54

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

12	1302 N	638	-0-	-664	-0-	221	1	417	2	N	-0-			-0-
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	318	1	1019	2	N	-0-			-0-
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	292	1	991	2	N	-0-			-0-
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	336	1	1123	2	N	-0-			-0-
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	283	1	1006	2	N	-0-			-0-
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	337	1	1019	2	N	-0-			-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
DUKE SWD WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3740 - 5780

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

12	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-			169
01	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-			169
02	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-			169
03	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-			169
04	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-			169
05	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			169

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DICKINSON 471 WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 10342

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 073596 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 8838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 087023 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 129272 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669

12	0	821	-0-	821	2438	821	2		N	-0-			48
01	0	843	-0-	843	3281	843	2		N	-0-			48
02	2800 N	551	-0-	-2249	1032	551	2		N	-0-			48
03	1855 N	823	-0-	-1032	-0-	823	2		N	-0-			48
04	810 N	760	-0-	-50	-0-	760	2		N	-0-			48
05	620 N	376	-0-	-244	-0-	376	2		N	-0-			48

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

CAMP (MORROW, LOWER) 15047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1572 RRCID -> 190887 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER) 15164 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL WELL #: 1011 RRCID -> 078914 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11640 - 11648

12	1953 N	1889	-0-	-64	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
01	1860 N	1672	-0-	-188	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
02	1652 N	1496	-0-	-156	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
03	1891 N	1414	-0-	-477	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
04	1620 N	1618	-0-	-2	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
05	1643 N	1418	-0-	-225	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-

CANADIAN (DOUGLAS) 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
B. JARVIS & SONS WELL #: 4215 RRCID -> 270795 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320

12	0	972	-0-	972	972	972	3			N	-0-					13
01	1991 N	1019	-0-	-972	-0-	1019	2			N	-0-					13
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					13
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					13
*04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1038 RRCID -> 175570 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113

12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					40
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					40
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HUMPHREYS WELL #: 2038 RRCID -> 175584 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HUMPHREYS WELL #: 3038 RRCID -> 178609 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7074 - 7256

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS WELL #: 4038 RRCID -> 189289 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7080 - 7118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

HUMPHREYS WELL #: 5038 RRCID -> 192339 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7008 - 7118

12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			128
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			128
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			128
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			128
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			128
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1 9	N	1			129

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 294071 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 6932 - 6982

12	0 W	208	-0-	208	208	208	3		N	-0-			105
01	0 W	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			105
02	0 W	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			105
03	0 W	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			105
04	0 W	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			105
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	208				N	32			137

CANADIAN (MORROW LO) 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 L RRCID -> 049047 COMPL. DATE 09/24/1970 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12600 - 12676

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

BRIANARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

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

CANADIAN (MORROW UPPER) 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 RRCID -> 049048 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAINARD, E. S. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST, MARY E. WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 4 RRCID -> 172186 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148

12	4404 X	3779	-0-	-625	-0-	3772	2	7	9	N	6					81
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3201	2	3	9	N	3					84
02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2750	2	11	9	N	10					94
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3137	2	6	9	N	5					99
04	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3020	2	10	9	N	9					108
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2863	2	1	9	N	1					109

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087234 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11477 - 11497

12	0	84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					-0-
01	0	25	-0-	25	109	25	2			N	-0-					-0-
02	111 N	2	-0-	-109	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1454	-0-	1454	4240	1454	2			N	-0-					25
01	0		1372	-0-	1372	5612	1372	2			N	-0-					25
02	2800	N	1278	-0-	-1522	4090	1278	2			N	-0-					25
03	3100	N	1365	-0-	-1735	2355	1365	2			N	-0-					25
04	3000	N	1331	-0-	-1669	686	1331	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	686					N	NO RPT					25

URSCHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932

12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					102
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					102
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					102
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					102
04	2160	N	2000	-0-	-160	-0-	2000	2			N	-0-					102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929

12	0		2611	-0-	2611	7384	2607	2	4	9	N	4					154
01	0		-0-	-0-	-0-	7384					N	11					165
02	10046	X	2662	-0-	-7384	-0-	2634	2	28	9	N	25					190
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3194	2	11	9	N	10	190	1			10
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3341	2	9	9	N	8					18
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3035	2	8	9	N	7					25

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901

12	0		1816	-0-	1816	5060	1805	2	11	9	N	10					95
01	0		-0-	-0-	-0-	5060					N	14					109
02	2800	N	1750	-0-	-1050	4010	1738	2	12	9	N	11					120
03	3100	N	1963	-0-	-1137	2873	1957	2	6	9	N	5					125
04	3000	N	1968	-0-	-1032	1841	1955	2	13	9	N	12					137
05	3100	N	2158	-0-	-942	899	2149	2	9	9	N	8					145

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					68
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					68
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2000	2	19	9	N	17					85
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2195	2	29	9	N	26					111
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2153	2	14	9	N	13					124
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2197	2	3	9	N	3					127

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 6 RRCID -> 058485 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 7 RRCID -> 059828 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-					18
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					18
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2439	2	8	9	N	7					25
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2748	2	3	9	N	3					28
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2557	2	6	9	N	5					33
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2697	2	4	9	N	4					37

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 11 RRCID -> 060743 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	1685	2	15	9	N	14					105
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	12					117
02	1680	N	1374	-0-	-306	-0-	1350	2	24	9	N	22					139
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1859	2	21	9	N	19					158
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1694	2	21	9	N	19					177
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1673	2	10	9	N	9	170	1			16

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 16 RRCID -> 062286 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
URSCHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045

12	0	279	-0-	279	790	279	2		N	-0-			-0-
01	0	242	-0-	242	1032	242	2		N	-0-			-0-
02	1321 N	289	-0-	-1032	-0-	289	2		N	-0-			-0-
03	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965

12	0	1097	-0-	1097	3260	1097	2		N	-0-			99
01	0	1090	-0-	1090	4350	1090	2		N	-0-			99
02	2800 N	981	-0-	-1819	2531	981	2		N	-0-			99
03	3100 N	1077	-0-	-2023	508	1077	2		N	-0-			99
04	1532 N	1024	-0-	-508	-0-	1024	2		N	-0-			99
05	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2		N	-0-			99

UPLAND RESOURCES LLC 878931
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NIX, WILLIAM DALE -R- WELL #: 1089 RRCID -> 053186 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-

YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NIX WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NIX "A" WELL #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NIX "A" WELL #: 3091 RRCID -> 197654 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WEBB, ARTHUR WELL #: 1124 RRCID -> 047976 COMPL. DATE 02/05/1970 TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 12044

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 1090 RRCID -> 048362 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947

12	2822 X	2800	-0-	-22	-0-	2793	2	7	9	N	6			61
01	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2879	2	2	9	N	2			63
02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-			63
03	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2662	2	1	9	N	1			64
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-			64
05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-			64

FRASS -107- WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984

12	0	662	-0-	662	1981	656	2	6	9	N	5			37
01	0	650	-0-	650	2631	644	2	6	9	N	5			42
02	2800 N	571	-0-	-2229	402	570	2	1	9	N	1			43
03	1022 N	620	-0-	-402	-0-	616	2	4	9	N	4			47
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	605	2	10	9	N	9			56
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	N	1			57

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB WELL #: 3124 RRCID -> 227452 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	985	-0-	-286	-0-	985	2			N	-0-					10
01	992	N	171	-0-	-821	-0-	169	2	2	9	N	2					12
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					12
03	992	N	712	-0-	-280	-0-	712	2			N	-0-					12
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	N	1					13
05	1147	N	887	-0-	-260	-0-	887	2			N	-0-					13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRASS WELL #: 3100 RRCID -> 209915 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730

12	0		12	-0-	12	332	12	2			N	-0-					8
01	1106	N	774	-0-	-332	-0-	774	2			N	-0-	5	5			3
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-	1	5			2
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					2
04	750	N	135	-0-	-615	-0-	135	2			N	-0-					2
05	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2			N	-0-					2

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KELLY WELL #: 2106 RRCID -> 193362 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686

12	0		3081	-0-	3081	9050	3070	2	11	9	N	10					55
01	11991	X	2941	-0-	-9050	-0-	2935	2	6	9	N	5					60
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2690	2	3	9	N	3					63
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3389	2	2	9	N	2					65
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3099	2	2	9	N	2					67
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					67

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
FLOWERS, GILMAN WELL #: RRCID -> 065652 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 U RRCID -> 067578 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 7506

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

FLOWERS WELL #: 2040 RRCID -> 069594 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490

12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					44
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					44
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					44
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					44
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
FLOWERS, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 070006 COMPL. DATE 02/16/1977 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					147
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					147
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					147
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					147
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					147
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

ROY WELL #: 1 RRCID -> 133590 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BCE-MACH II LLC 040205
WELLS, J. O. WELL #: 1095 RRCID -> 071197 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 1 RRCID -> 207088 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652

12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					3
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					3
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					3
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					3
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					3
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					3

WELLS, J. O. WELL #: 2096 RRCID -> 207527 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495

12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					13
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					13
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					13
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					13
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					13
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					13

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 2 RRCID -> 208719 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ANDERSON RANCH 76 WELL #: 1 RRCID -> 208975 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	823	2	11	9	N	10					54
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	827	2	9	9	N	8					62
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	773	2	9	9	N	8					70
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	849	2	9	9	N	8					78
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	N	2					80
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					80

SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887

12	0		76	-0-	76	221	76	2			N	-0-					-0-
01	274	N	53	-0-	-221	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 108 WELL #: 1 RRCID -> 209949 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620

12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	782	2	74	9	N	67					117
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	723	2	57	9	N	52					169
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	650	2	65	9	N	59	182	1			46
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	721	2	64	9	N	58					104
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	696	2	58	9	N	53					157
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	717	2	59	9	N	54	131	1			80

YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BCE-MACH III LLC 040209
ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

12	0		449	-0-	449	1824	449	3			N	-0-					30
01	2277	N	453	-0-	-1824	-0-	447	3	6	9	N	5					35
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					35
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	3	6	9	N	5					40
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	3	2	9	N	2	40	1			2
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	419	3	2	9	N	2					4

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258

12	930 N	775	-0-	-155	-0-	773	2	2	9	Y	2					87
01	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	2			Y	-0-					87
02	756 N	679	-0-	-77	-0-	679	2			Y	-0-					87
03	775 N	514	-0-	-261	-0-	514	2			Y	-0-					87
04	750 N	590	-0-	-160	-0-	584	2	6	9	Y	5					92
05	744 N	623	-0-	-121	-0-	620	2	3	9	Y	3					95

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

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

MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136

12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	74	1	643	2	Y	-0-					7
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	74	1	637	2	Y	-0-					7
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	67	1	563	2	Y	-0-					7
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	Y	-0-					7
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	Y	-0-					7
05	713 N	653	-0-	-60	-0-	653	2			Y	-0-					7

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436

12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					99
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					99
02	728 N	694	-0-	-34	-0-	694	2			N	-0-					99
03	775 N	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-					99
04	750 N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					99
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					99

STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343

12	2356 N	2344	-0-	-12	-0-	2311	2	33	9	N	30					205
01	2356 N	2327	-0-	-29	-0-	2273	2	54	9	N	49					254
02	2100 N	2041	-0-	-59	-0-	1994	2	47	9	N	43	188	1			109
03	2356 N	2244	-0-	-112	-0-	2221	2	23	9	N	21					130
04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2379	2	46	9	N	42					172
05	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2467	2	41	9	N	37					209

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408

12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					23
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					23
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					23
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					23
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					23
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					23

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2843	N	908	-0-	-1935	-0-	908	2			N	-0-					3
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					3
02	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					3
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					3
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					3
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	2	2	9	N	2					5

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILDENBRAND WELL #: 1 RRCID -> 062353 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN-GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 062727 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LOUISE -C- WELL #: 2 RRCID -> 063196 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					71
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					71
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					71
03	1674	N	1257	-0-	-417	-0-	1257	2			Y	-0-					71
04	1500	N	1187	-0-	-313	-0-	1187	2			Y	-0-					71
05	1674	N	1246	-0-	-428	-0-	1246	2			Y	-0-					71

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146

12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					100
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					100
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	866	2			N	-0-					100
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					100
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					100
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					100

LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496

12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					58
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					58
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					58
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					58
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					58
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					58

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238

12	0	1504	-0-	1504	4498	1504	2			N	-0-					-0-
01	0	1380	-0-	1380	5878	1380	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1264	-0-	-1536	4342	1264	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1465	-0-	-1635	2707	1465	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1417	-0-	-1583	1124	1417	2			N	-0-					-0-
05	2601 N	1477	-0-	-1124	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156

12	0	447	-0-	447	1385	447	2			N	-0-					23
01	0	471	-0-	471	1856	471	2			N	-0-					23
02	2266 N	410	-0-	-1856	-0-	410	2			N	-0-					23
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					23
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					23
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					23

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292

12	1736 N	1470	-0-	-266	-0-	1470	2			N	-0-					67
01	1612 N	1183	-0-	-429	-0-	1183	2			N	-0-					67
02	1568 N	1319	-0-	-249	-0-	1319	2			N	-0-					67
03	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			N	-0-					67
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					67
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					67

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353

12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					20
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					20
02	1148 N	1118	-0-	-30	-0-	1118	2			N	-0-					20
03	1271 N	812	-0-	-459	-0-	812	2			N	-0-					20
04	1230 N	591	-0-	-639	-0-	591	2			N	-0-					20
05	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	1129	2			N	-0-					20

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450

12	0	1175	-0-	1175	3452	1169	2	6	9	Y	5					159
01	0	1049	-0-	1049	4501	1046	2	3	9	Y	3					162
02	2800 N	1100	-0-	-1700	2801	1100	2			Y	-0-					162
03	3100 N	1142	-0-	-1958	843	1142	2			Y	-0-					162
04	1941 N	1098	-0-	-843	-0-	1098	2			Y	-0-					162
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					162

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 167 WELL #: 37 RRCID -> 087491 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK -B- WELL #: 2 RRCID -> 087643 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184

12	0	534	-0-	534	1685	534	2			N	-0-					131
01	0	561	-0-	561	2246	561	2			N	-0-					131
02	2711 N	465	-0-	-2246	-0-	465	2			N	-0-					131
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	550	2	8	9	N	7					138
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					138
05	527 N	432	-0-	-95	-0-	425	2	7	9	N	6					144

MATHERS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 087832 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075

12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154

12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					13
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					13
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					13
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					13
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					13
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					13

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228

12	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	31	1	1031	2	Y	9					52
						10	9									
01	992 N	48	-0-	-944	-0-	31	1	17	9	Y	15					67
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	28	1	883	2	Y	4					71
						4	9									
03	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	31	1	1001	2	Y	13					84
						14	9									
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	30	1	947	2	Y	6					90
						7	9									
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	Y	2					92
						2	9									

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 12 RRCID -> 098834 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					84
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					84
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	2			N	-0-					84
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					84
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					84
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					84

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 7 RRCID -> 098848 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLEBREW, WALTER S. WELL #: 3119 RRCID -> 099813 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546

12	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1760	-0-	-228	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288

12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					67
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					67
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	2			N	-0-					67
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					67
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					67
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					67

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110

12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096

12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					37
01	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					37
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					37
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					37
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					37
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					37

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1538	2	21	9	N	19					117
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1417	2	13	9	N	12					129
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1387	2	9	9	N	8					137
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1517	2	9	9	N	8					145
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1522	2	4	9	N	4					149
*05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1649	2	6	9	N	5					154

WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416

12	0	548	-0-	548	1666	548	2			N	-0-					82
01	0	532	-0-	532	2198	532	2			N	-0-					82
02	2688 N	490	-0-	-2198	-0-	490	2			N	-0-					82
03	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					82
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					82
05	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					82

RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 603 RRCID -> 139782 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 703 RRCID -> 146935 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL WELL #: 402 RRCID -> 148833 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176

12	0	565	-0-	565	1760	565	2		N	-0-			119
01	2438 N	678	-0-	-1760	-0-	678	2		N	-0-			119
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			119
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			119
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			119
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 5 RRCID -> 158395 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 208 RRCID -> 159598 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER 52 WELL #: 2 RRCID -> 170689 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER WELL #: 2085 RRCID -> 194600 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER 52 WELL #: 3 RRCID -> 195565 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100

12	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
*05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WELL #: 2156 RRCID -> 202667 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDER 2 WELL #: 8 RRCID -> 203147 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040

12	992 N	424	-0-	-568	-0-	16	1	408	2	Y	-0-					43
01	961 N	19	-0-	-942	-0-	16	1	3	9	Y	3					46
02	644 N	218	-0-	-426	-0-	14	1	202	2	Y	2					48
						2	9									
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	16	1	661	2	Y	1					49
						1	9									
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	15	1	871	2	Y	-0-					49
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	16	1	698	2	Y	-0-					49

MATHERS RANCH 167 WELL #: 45 RRCID -> 203774 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208354 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOBCAT OPERATING 077686
CANADIAN WILDCATS WELL #: RRCID -> 064948 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/1999

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CAMPBELL WELL #: 3058 RRCID -> 159972 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 188959 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052

12	2139 N	1472	-0-	-667	-0-	1381	3	91	9	N	83	178	1			154
01	1426 N	669	-0-	-757	-0-	648	3	21	9	N	19					173
02	1064 N	831	-0-	-233	-0-	819	3	12	9	N	11					184
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	3	2	9	N	2					186
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					186
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CH-SEON INC. 142214
GRACIA -117- WELL #: 1 RRCID -> 091094 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7380

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

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL

CORY, KENNETH W. LTD. 180351
HUMPHREYS, MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 053006 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		591	-0-	591	1183	591	2			N	-0-					13
01	0		585	-0-	585	1768	585	2			N	-0-					13
02	2295	N	527	-0-	-1768	-0-	527	2			N	-0-					13
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					13
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					13
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					13

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 2 RRCID -> 219075 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7190 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		329	-0-	329	746	60	1	269	2	N	-0-					42
01	0		506	-0-	506	1252	62	1	444	2	N	-0-					42
02	1788	N	536	-0-	-1252	-0-	54	1	482	2	N	-0-					42
03	341	N	235	-0-	-106	-0-	60	1	175	2	N	-0-					42
04	480	N	290	-0-	-190	-0-	58	1	230	2	N	2					44
							2	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	60	1	529	2	N	1					45
							1	9									

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SHALLER WELL #: 1 RRCID -> 056649 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7192 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1602	-0-	-1498	1630	401	1	1201	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1692	-0-	-1408	222	401	1	1291	3	N	-0-					-0-
02	1678	N	1456	-0-	-222	-0-	362	1	1094	3	N	-0-					-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	401	1	1458	3	N	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	388	1	1336	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1129	-0-	1129	1129	1129	3			N	-0-					160
01	0		1150	-0-	1150	2279	1141	2	9	9	N	8					168
02	2800	N	927	-0-	-1873	406	927	2			N	-0-					168
03	1339	N	933	-0-	-406	-0-	933	2			N	-0-					168
04	1110	N	920	-0-	-190	-0-	914	2	6	9	N	5					173
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					173

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	2200	-0-	2200	4706	2200	3			N	-0-					214
01	7556 X	2850	-0-	-4706	-0-	2850	2			N	-0-	1	5			213
02	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					213
03	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2692	2	22	9	N	20					233
04	2760 X	2522	-0-	-238	-0-	2441	2	81	9	N	74					307
05	2883 X	2628	-0-	-255	-0-	2628	2			N	-0-	194	1			113

JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	1057	-0-	1057	1057	1057	2			N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -212- WELL #: 2212 RRCID -> 129561 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1161	-0-	1161	3531	1161	3			N	-0-					-0-
01	0	1154	-0-	1154	4685	1154	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1074	-0-	-1726	2959	1074	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1170	-0-	-1930	1029	1170	2			N	-0-					-0-
04	2202 N	1173	-0-	-1029	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
*05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130

12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-			62
01	0	1415	-0-	1415	1415	1415	2			N	-0-			62
02	2681 N	1266	-0-	-1415	-0-	1265	2	1	9	N	1			63
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1388	2	2	9	N	2			65
04	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	1353	2			N	-0-			65
05	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-			65

ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076

12	0	1097	-0-	1097	2202	1097	3			N	-0-			58
01	0	1120	-0-	1120	3322	1120	2			N	-0-			58
02	2800 N	1011	-0-	-1789	1533	1011	2			N	-0-			58
03	2640 N	1107	-0-	-1533	-0-	1107	2			N	-0-			58
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	N	2			60
*05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			60

KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910

12	0	369	-0-	369	1049	31	1	338	2	N	-0-			-0-
01	0	371	-0-	371	1420	31	1	340	2	N	-0-			-0-
02	1758 N	338	-0-	-1420	-0-	28	1	310	2	N	-0-			-0-
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	31	1	336	2	N	-0-			-0-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	30	1	315	2	N	-0-			-0-
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	31	1	325	2	N	-0-			-0-

LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

JONES TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 191966 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST "21" WELL #: 2 RRCID -> 193610 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	31	1	2859	2	N	9					107
							10	9									
01	0		4207	-0-	4207	4207	31	1	4157	2	N	17					124
							19	9									
02	7663	X	3456	-0-	-4207	-0-	27	1	3403	2	N	24					148
							26	9									
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	31	1	3711	2	N	30	158	1			20
							33	9									
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	30	1	3513	2	N	15					35
							17	9									
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	30	1	3426	2	N	10					45
							11	9									

JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	N	-0-					-0-
01	0		87	-0-	87	87	20	1	67	2	N	-0-					-0-
02	161	N	74	-0-	-87	-0-	15	1	59	2	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	17	1	65	2	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-					-0-

ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	28	1	1374	2	N	14					77
							15	9									
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	31	1	1654	2	N	21					98
							23	9									
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	28	1	1455	2	N	25					123
							28	9									
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	31	1	1625	2	N	15					138
							17	9									
04	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	30	1	1564	2	N	5					143
							6	9									
05	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	31	1	1595	2	N	14					157
							15	9									

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	28	1	2049	2	N	86	196	1			53
							95	9									
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	31	1	2200	2	N	80					133
							88	9									
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	28	1	1925	2	N	84					217
							92	9									
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	31	1	2146	2	N	64	184	1			97
							70	9									
04	2250	N	2049	-0-	-201	-0-	29	1	1936	2	N	76					173
							84	9									
05	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	31	1	2019	2	N	45					218
							50	9									

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	-0-					47
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	2	N	-0-					47
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	N	-0-					47
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	520	2	N	1					48
							1	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	N	4					52
							4	9									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	561	2	N	3					55
							3	9									

ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	390	-0-	-199	-0-	21	1	358	2	N	10					55
							11	9									
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	30	1	521	2	N	10					65
							11	9									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	N	8					73
							9	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	N	3					76
							3	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	N	13					89
							14	9									
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	17					106
							19	9									

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 2 RRCID -> 210621 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	896	-0-	-34	-0-	28	1	790	2	N	71	196	1			45
							78	9									
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	854	2	N	8					53
							9	9									
02	812	N	757	-0-	-55	-0-	28	1	694	2	N	32					85
							35	9									
03	899	N	848	-0-	-51	-0-	31	1	782	2	N	32					117
							35	9									
04	870	N	803	-0-	-67	-0-	30	1	734	2	N	35					152
							39	9									
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	31	1	724	2	N	64	169	1			47
							70	9									

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

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

FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212696 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661

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

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 91 RRCID -> 227988 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	31	1	753	2	N	8					60
							9	9									
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	31	1	857	2	N	8					68
							9	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	28	1	679	2	N	1					69
							1	9									
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	791	2	N	6					75
							7	9									
04	840	N	761	-0-	-79	-0-	30	1	723	2	N	7					82
							8	9									
05	775	N	636	-0-	-139	-0-	30	1	606	2	N	-0-					82

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOOVER, L. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079388 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459

12		0	920	-0-	920	3005	920	2			N	-0-					22
01		0	361	-0-	361	3366	361	2			N	-0-					22
02		2800 N	27	-0-	-2773	593	27	2			N	-0-					22
03		930 N	330	-0-	-600	-0-	330	2			N	-0-					22
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					22
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					22

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336

12		0	558	-0-	558	1822	558	2			N	-0-					8
01		0	285	-0-	285	2107	285	2			N	-0-					8
02		2630 N	523	-0-	-2107	-0-	523	2			N	-0-					8
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					8
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					8
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					8

GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 093632 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		139	-0-	139	455	139	2			N	-0-					35
01	0		71	-0-	71	526	71	2			N	-0-					35
02	563	N	37	-0-	-526	-0-	37	2			N	-0-					35
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					35
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					35
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					35

GRACIE -121- WELL #: 2 RRCID -> 104912 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067

12	0		269	-0-	269	803	269	2			N	-0-					1
01	0		268	-0-	268	1071	268	2			N	-0-					1
02	1308	N	237	-0-	-1071	-0-	237	2			N	-0-					1
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					1
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					1
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					1

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 139249 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066

12	0		348	-0-	348	1181	348	2			N	-0-					16
01	0		406	-0-	406	1587	406	2			N	-0-					16
02	1983	N	396	-0-	-1587	-0-	396	2			N	-0-					16
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					16
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					16
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					16

CONATSER U.S.A. WELL #: 1160 RRCID -> 163594 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308

12	0		783	-0-	783	2153	783	2			N	-0-					64
01	0		794	-0-	794	2947	794	2			N	-0-					64
02	2800	N	694	-0-	-2106	841	694	2			N	-0-					64
03	1561	N	720	-0-	-841	-0-	720	2			N	-0-					64
04	780	N	745	-0-	-35	-0-	736	2	9	9	N	8					72
05	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					72

DIXIE WELL #: 2041 RRCID -> 164767 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACIE -121- WELL #: 3 RRCID -> 191081 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GRACIE 121 WELL #: 4 RRCID -> 211513 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 224294 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLA ANN 182 WELL #: 1H RRCID -> 278176 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OWENS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 069082 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682 N	216	-0-	-466	-0-	216	3			N	-0-					57
01	713 N	274	-0-	-439	-0-	274	3			N	-0-					57
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					57
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					57
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					57
05	961 N	653	-0-	-308	-0-	653	3			N	-0-					57

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 123 WELL #: 6 RRCID -> 211460 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

TC OIL AND GAS, LLC 840303
LINDLEY, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 058886 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 091912 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JONES TRUST -26- WELL #: 26 A RRCID -> 117794 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162

12	0	84	-0-	84	2002	84	2			N	-0-					7
01	2077 X	75	-0-	-2002	-0-	75	2			N	-0-					7
02	1624 X	63	-0-	-1561	-0-	63	2			N	-0-					7
03	93 X	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					7
04	90 X	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					7
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					7

JONES TRUST -24- WELL #: 24 A RRCID -> 119365 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JONES TRUST -25- WELL #: 25 A RRCID -> 126497 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS -33- WELL #: 3302 RRCID -> 150039 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS "K" WELL #: 1048 RRCID -> 172452 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HUMPHREYS "K" WELL #: 2 RRCID -> 174601 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100

12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-					39
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-					39
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31

HUMPHREYS "K" WELL #: 3 RRCID -> 174928 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041

12	1054	X	658	-0-	-396	-0-	658	2		N	-0-					37
01	1023	X	659	-0-	-364	-0-	659	2		N	-0-					37
02	952	X	754	-0-	-198	-0-	754	2		N	-0-					37
03	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-					37
*04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-					37
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	2	2 9	N	2					32

HUMPHREYS "K" WELL #: 4 RRCID -> 175583 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130

12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-					38
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-					38
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32

HUMPHREYS -32- WELL #: 4 RRCID -> 188203 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166

12	0		464	-0-	464	2576	464	2		N	-0-					30
01	3100	N	670	-0-	-2430	146	670	2		N	-0-					30
02	693	N	547	-0-	-146	-0-	547	2		N	-0-					30
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-					30
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-					30
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-					30

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					13
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					13
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					13
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					13
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					13
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

HUMPHREYS "K" WELL #: 5048 RRCID -> 189905 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068

12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					23
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					23
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190781 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST -26- WELL #: 3A RRCID -> 190855 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182

12	0		612	-0-	612	3534	612	2			N	-0-					8
01	3100	N	548	-0-	-2552	982	548	2			N	-0-					8
02	1487	N	505	-0-	-982	-0-	505	2			N	-0-					8
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					8
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					8
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					8

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190863 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	N	18					40
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					40
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					40
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					40
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					40
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					40

JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 5A RRCID -> 192829 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HUMPHREYS -32- WELL #: 6 RRCID -> 193224 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

12	0	204	-0-	204	6995	204	2			N	-0-					78
01	3100 N	195	-0-	-2905	4090	195	2			N	-0-					78
02	2800 N	61	-0-	-2739	1351	61	2			N	-0-					78
03	1403 N	52	-0-	-1351	-0-	52	2			N	-0-					78
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	27	2	3	9	N	3					81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					83

HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 7A RRCID -> 196469 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1919	3	33	9	N	30					103
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1902	3	22	9	N	20					123
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1702	3	26	9	N	24					147
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2074	3	29	9	N	26					173
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1893	3	22	9	N	20					193
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1922	3	21	9	N	19					212

ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	3			N	-0-					7
01	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	1862	3			N	-0-					7
02	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	3			N	-0-					7
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					7
04	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	1617	3			N	-0-					7
*05	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	1885	3			N	-0-					7

FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ETHEREDGE A WELL #: 9046U RRCID -> 074704 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	778	-0-	-90	-0-	777	3	1	9	N	1					92
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	888	3	3	9	N	3					95
02	784	N	679	-0-	-105	-0-	675	3	4	9	N	4					99
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	870	3	2	9	N	2					101
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	842	3	1	9	N	1					102
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	854	3	4	9	N	4					106

ETHEREDGE A WELL #: 1046U RRCID -> 129792 COMPL. DATE 07/16/1986 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLOWERS -C- WELL #: 5048-U RRCID -> 179453 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

GEORGE -B- WELL #: 6028U RRCID -> 181284 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1325	-0-	1325	1422	1305	3	20	9	N	18					98
01	0		1609	-0-	1609	3031	1596	3	13	9	N	12					110
02	2800	N	1442	-0-	-1358	1673	1422	3	20	9	N	18					128
03	3100	N	1638	-0-	-1462	211	1621	3	17	9	N	15					143
04	1727	N	1516	-0-	-211	-0-	1501	3	15	9	N	14					157
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1565	3	14	9	N	13					170

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS "B" WELL #: 8047U RRCID -> 181442 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	131	-0-	-210	-0-	131	3			N	-0-					35
01	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	3			N	-0-					35
02	308	N	137	-0-	-171	-0-	137	3			N	-0-					35
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					35
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					35
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					35

GEORGE "A" WELL #: 7045U RRCID -> 183971 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ETHEREDGE A WELL #: 1146U RRCID -> 186322 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CLEVELAND WELL #: 2 RRCID -> 194446 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2021

CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 196565 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7552 - 7699

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FRANK SHALLER 'B' WELL #: 4 RRCID -> 276046 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297

12	0		1004	-0-	1004	3256	991	3	13	9	N	12					228
01	0		1078	-0-	1078	4334	1066	3	12	9	N	11					239
02	2800	N	824	-0-	-1976	2358	799	3	25	9	N	23					262
03	3100	N	1143	-0-	-1957	401	1110	3	33	9	N	30					292
04	1511	N	1110	-0-	-401	-0-	1079	3	31	9	N	28	150	1			170
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1048	3	23	9	N	21					191

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
COOK WELL #: 1 RRCID -> 107143 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER) 15217 370 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
JARVIS, BILLY -A- WELL #: 3 RRCID -> 155078 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

12	942 R	942	-0-	-0-	-0-	924	3	18	9	N	16					136
01	930 #	915	-0-	-15	-0-	893	3	22	9	N	20					156
02	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					156
03	930 #	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					156
04	900 #	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-					156
05	930 #	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					156

CANADIAN, SE (MORROW, LO) 15217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JARVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 238621 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546

12	11904 #	10472	-0-	-1432	-0-	10464	3	8	9	N	7					173
01	11904 #	10775	-0-	-1129	-0-	10763	3	12	9	N	11					184
02	10276 #	10237	-0-	-39	-0-	10224	3	13	9	N	12					196
03	11284 #	11155	-0-	-129	-0-	11143	3	12	9	N	11					207
04	10890 #	10070	-0-	-820	-0-	10062	3	8	9	N	7					214
05	11346 #	10611	-0-	-735	-0-	10600	3	11	9	N	10					224

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JARVIS, BILLY & SONS -G- WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850

12	1922 X	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
01	1922 X	1740	-0-	-182	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
04	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687

12	775 N	325	-0-	-450	-0-	325	2			Y	-0-					7
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					7
02	672 N	306	-0-	-366	-0-	306	2			Y	-0-					7
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					7
04	750 N	596	-0-	-154	-0-	596	2			Y	-0-					7
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					7

ISAACS, DAVID QUENTIN SR. WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724

12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
01	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JARVIS, BILLY & SONS INC. WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1256	-0-	1256	1256	1256	2			N	-0-	60	1			33
01	0		1174	-0-	1174	2430	1174	2			N	-0-					33
02	2800	N	6433	-0-	3633	6063	6385	2	48	9	N	44					77
03	3100	N	8507	-0-	5407	11470	8477	2	30	9	N	27					104
04	3000	N	6369	-0-	3369	14839	6368	2	1	9	N	1					105
05	21100	X	6261	-0-	-14839	-0-	6259	2	2	9	N	2					107

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JARVIS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 246553 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141

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

CANADIAN, SE. (TONKAWA) 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616

12	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	3186	2	10	9	N	9					125
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	8	132	1			1
02	2968	X	2795	-0-	-173	-0-	2792	2	3	9	N	3					4
03	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	3154	2			N	-0-					4
04	3180	X	2999	-0-	-181	-0-	2996	2	3	9	N	3					7
05	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	3039	2	9	9	N	8					15

GAME WELL #: 5 RRCID -> 159043 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7748 - 7757

12	0		898	-0-	898	1798	898	2			N	-0-					9
01	0		-0-	-0-	-0-	1798					N	9	1	1			17
02	2607	N	809	-0-	-1798	-0-	803	2	6	9	N	5					22
03	899	N	532	-0-	-367	-0-	532	2			N	-0-					22
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	N	1					23
05	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					23

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718

12	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	2			N	-0-					61
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	4					65
02	1344	N	1228	-0-	-116	-0-	1221	2	7	9	N	6					71
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1533	2	3	9	N	3					74
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1594	2	9	9	N	8					82
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1451	2	3	9	N	3					85

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STUDER WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782

12	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1414	2	3	9	N	3			67
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	6			73
02	1288 N	1223	-0-	-65	-0-	1217	2	6	9	N	5			78
03	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-			78
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9	N	5			83
05	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1344	2	6	9	N	5			88

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748

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

URSCHEL RANCH WELL #: 24 RRCID -> 227453 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703

12	3875 X	3793	-0-	-82	-0-	3792	2	1	9	N	1			36
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	1			37
02	3500 X	3470	-0-	-30	-0-	3468	2	2	9	N	2			39
03	3782 X	3436	-0-	-346	-0-	3436	2			N	-0-			39
04	3660 X	3567	-0-	-93	-0-	3565	2	2	9	N	2			41
05	3844 X	3360	-0-	-484	-0-	3359	2	1	9	N	1			42

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714

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

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
ISAACS 207 WELL #: 5 RRCID -> 158991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1999	-0-	1999	B	8204	1984	3	15	9	N	14					148
01	10633	X	2429	-0-	-8204	B	-0-	2411	3	18	9	N	16					164
02	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-	1997	3	22	9	N	20					184
03	2187	N	2187	-0-	-0-	B	-0-	2167	3	20	9	N	18	192	1			10
04	2085	N	2085	-0-	-0-	B	-0-	2066	3	19	9	N	17					27
05	2232	N	2120	-0-	-112	B	-0-	2100	3	20	9	N	18					45

ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917

12	0		1085	-0-	1085	B	4322	1061	3	24	9	N	22					133
01	5487	X	1165	-0-	-4322	B	-0-	1146	3	19	9	N	17					150
02	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	955	3	19	9	N	17					167
03	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1106	3	22	9	N	20					187
04	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	3			N	-0-					187
05	1291	N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1078	3	213	9	N	194	175	1			206

ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826

12	0		673	-0-	673	B	2663	660	3	13	9	N	12					128
01	3210	X	547	-0-	-2663	B	-0-	538	3	9	9	N	8					136
02	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	554	3	9	9	N	8					144
03	682	N	676	-0-	-6	B	-0-	659	3	17	9	N	15					159
04	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	615	3	8	9	N	7	138	1			28
05	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	633	3	4	9	N	4					32

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998

12	3085	N	613	-0-	-2472	B	-0-	602	2	11	9	N	10					137
01	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	559	2	6	9	N	5					142
02	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	577	2	6	9	N	5					147
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					147
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					147
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT					147

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 3199 RRCID -> 144662 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022

12	744	N	676	-0-	-68	B	-0-	675	2	1	9	N	1					23
01	744	N	710	-0-	-34	B	-0-	706	2	4	9	N	4					27
02	672	N	655	-0-	-17	B	-0-	649	2	6	9	N	5					32
03	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	751	2	14	9	N	13					45
04	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	732	2	7	9	N	6					51
*05	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	733	2	3	9	N	3					54

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242

12	527	N	509	-0-	-18	B	-0-	509	3			N	-0-	5	5			81
01	0		648	-0-	648	B	648	648	2			N	-0-					81
02	1105	N	457	-0-	-648	B	-0-	457	2			N	-0-					81
03	496	N	481	-0-	-15	B	-0-	481	2			N	-0-					81
04	600	N	506	-0-	-94	B	-0-	506	2			N	-0-					81
*05	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2			N	-0-					81

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

ISAACS -209- WELL #: 4209 RRCID -> 076665 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	2339	-0-	2339 B	5034	2339	3			N	-0-					165
01	0	3179	-0-	3179 B	8213	3179	2			N	-0-					165
02	10945 X	2732	-0-	-8213 B	-0-	2732	2			N	-0-					165
03	2325 N	1443	-0-	-882 B	-0-	1443	2			N	-0-					165
04	2899 X	2899	-0-	-0- B	-0-	2899	2			N	-0-					165
05	2728 X	2059	-0-	-669 B	-0-	2059	2			N	-0-					165

ISAACS -210- WELL #: 3210 RRCID -> 101069 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 10190

12	0	2195	-0-	2195 B	6526	2195	3			N	-0-					276
01	8709 X	2183	-0-	-6526 B	-0-	2183	2			N	-0-	1	5			275
02	2730 N	2730	-0-	-0- B	-0-	2730	2			N	-0-					275
03	2201 N	2174	-0-	-27 B	-0-	2174	2			N	-0-					275
04	2100 N	2098	-0-	-2 B	-0-	2098	2			N	-0-					275
05	3007 N	2170	-0-	-837 B	-0-	2170	2			N	-0-					275

ISAACS -209- WELL #: 1209 RRCID -> 146370 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 10046

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 10170

12	0	1766	-0-	1766 B	3746	1766	3			N	-0-					118
01	0	1889	-0-	1889 B	5635	1806	2	83	9	N	75					193
02	7482 X	1847	-0-	-5635 B	-0-	1803	2	44	9	N	40					233
03	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2			N	-0-					233
04	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	2			N	-0-					233
05	2046 N	1925	-0-	-121 B	-0-	1892	2	33	9	N	30					127

ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206

12	0	1894	-0-	1894 B	5591	1894	3			N	-0-					158
01	0	1703	-0-	1703 B	7294	1501	2	202	9	N	184					342
02	8730 X	1436	-0-	-7294 B	-0-	1436	2			N	-0-					342
03	1612 N	1495	-0-	-117 B	-0-	1494	2	1	9	N	1					343
*04	1560 N	1403	-0-	-157 B	-0-	1403	2			N	-0-					343
05	1581 N	1320	-0-	-261 B	-0-	1320	2			N	-0-					213

ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162

12	1023	N	840	-0-	-183 B	-0-	840	3			N	-0-				108
01	0		954	-0-	954 B	954	950	2	4	9	N	4				112
02	1792	N	838	-0-	-954 B	-0-	794	2	44	9	N	40				152
03	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-				152
04	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-				152
05	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	2			N	-0-				152

ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736

12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				72
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				72
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				72
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				72
*04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				72
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944

12	2667	N	1325	-0-	-1342 B	-0-	1325	3			N	-0-				122
01	0		1486	-0-	1486 B	1486	1417	2	69	9	N	63				185
02	2724	N	1238	-0-	-1486 B	-0-	1238	2			N	-0-				185
03	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1381	2	36	9	N	33				218
*04	1440	N	1262	-0-	-178 B	-0-	1262	2			N	-0-				218
05	1364	N	1338	-0-	-26 B	-0-	1338	2			N	-0-				53

ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 10300

12	0		238	-0-	238 B	662	238	3			N	-0-				65
01	910	N	248	-0-	-662 B	-0-	248	2			N	-0-				65
02	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-				65
03	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-				65
*04	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2			N	-0-				65
05	403	N	233	-0-	-170 B	-0-	233	2			N	-0-				-0-

ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				37
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				33
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	31	1	353	2	N	-0-					189
01	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	31	1	348	2	N	-0-					189
02	392 N	343	-0-	-49 B	-0-	28	1	315	2	N	-0-					189
03	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	31	1	355	2	N	-0-					189
04	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	30	1	343	2	N	-0-					189
05	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	31	1	352	2	N	-0-					189

BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872

12	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	14	1	128	2	N	-0-					138
01	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	14	1	121	2	N	2					140
						2	9									
02	168 N	166	-0-	-2 B	-0-	14	1	143	2	N	8					148
						9	9									
03	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	14	1	135	2	N	12					160
						13	9									
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	15	1	134	2	N	4					164
						4	9									
05	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	14	1	138	2	N	11					175
						12	9									

FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078

12	961 N	864	-0-	-97 B	-0-	29	1	828	2	N	6					125
						7	9									
01	992 N	898	-0-	-94 B	-0-	30	1	839	2	N	26					151
						29	9									
02	840 N	748	-0-	-92 B	-0-	24	1	718	2	N	5					156
						6	9									
03	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	31	1	935	2	N	14					170
						15	9									
04	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	30	1	898	2	N	26					196
						29	9									
05	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	31	1	887	2	N	16					212
						18	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680

12	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	17	1	66	2	N	-0-					99
01	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	16	1	62	2	N	-0-					99
02	84 N	72	-0-	-12 B	-0-	14	1	58	2	N	-0-					99
03	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	16	1	67	2	N	-0-					99
04	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	15	1	63	2	N	-0-					99
05	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	17	1	65	2	N	-0-					99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464

12	2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-	31	1	2599	2	N	60					213
						66	9									
01	2671 N	2671	-0-	-0- B	-0-	31	1	2576	2	N	58	173	1			98
						64	9									
02	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	28	1	2260	2	N	47					145
						52	9									
03	2387 N	2261	-0-	-126 B	-0-	31	1	2205	2	N	23					168
						25	9									
04	2310 N	2205	-0-	-105 B	-0-	30	1	2134	2	N	37					205
						41	9									
05	2387 N	2294	-0-	-93 B	-0-	31	1	2216	2	N	43					248
						47	9									

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2083	-0-	2083 B	6463	29	1	1977	2	N	70					243
							77	9									
01	0		1923	-0-	1923 B	8386	29	1	1891	2	N	3					246
							3	9									
02	10592	X	2206	-0-	-8386 B	-0-	27	1	2044	2	N	123	189	1			180
							135	9									
03	2986	N	2986	-0-	-0- B	-0-	31	1	2745	2	N	191	174	1			197
							210	9									
04	2839	N	2839	-0-	-0- B	-0-	30	1	2625	2	N	167	176	1			188
							184	9									
05	2882	N	2882	-0-	-0- B	-0-	31	1	2697	2	N	140	176	1			152
							154	9									

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500

12	3503	X	2771	-0-	-732 B	-0-	28	1	2685	2	N	53					353
							58	9									
01	3348	X	3024	-0-	-324 B	-0-	31	1	2892	2	N	92	188	1			257
							101	9									
02	2968	X	2820	-0-	-148 B	-0-	28	1	2740	2	N	47					304
							52	9									
03	4360	X	4360	-0-	-0- B	-0-	31	1	4144	2	N	168	189	1			283
							185	9									
04	4193	X	4193	-0-	-0- B	-0-	30	1	3983	2	N	164	189	1			258
							180	9									
05	4127	X	4127	-0-	-0- B	-0-	31	1	3980	2	N	105					363
							116	9									

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896

12	0		488	-0-	488 B	1536	482	2	6	9	N	5					117
01	0		712	-0-	712 B	2248	690	2	22	9	N	20					137
02	2864	X	616	-0-	-2248 B	-0-	598	2	18	9	N	16					153
03	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					153
04	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					153
05	217	N	26	-0-	-191 B	-0-	26	2			N	-0-					153

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6915	-0-	-308	-0-	6914	2	1	9	N	1			48
01	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7209	2	17	9	N	15			63
02	6608	X	6234	-0-	-374	-0-	6233	2	1	9	N	1			64
03	7316	X	7149	-0-	-167	-0-	7149	2			N	-0-			64
04	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-			64
05	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-			64

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778

12	0		1895	-0-	1895	6358	1895	2			N	-0-			76
01	3100	N	1806	-0-	-1294	5064	1806	2			N	-0-			76
02	2800	N	3304	-0-	504	5568	3304	2			N	-0-			76
03	3100	N	2745	-0-	-355	5213	2745	2			N	-0-			76
04	3000	N	1928	-0-	-1072	4141	1928	2			N	-0-			76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4141					N	NO RPT			76

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906

12	25320	X	10793	-0-	-14527	-0-	66	1	10727	2	N	-0-			-0-
01	8463	X	7210	-0-	-1253	-0-	61	1	7149	2	N	-0-			-0-
02	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	1152	1	7271	2	N	-0-			-0-
03	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	356	1	8982	2	N	-0-			-0-
04	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	203	1	9539	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT			-0-

ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746

12	0		5224	-0-	5224	14251	5224	3			N	-0-			98
01	0		5053	-0-	5053	19304	5053	2			N	-0-			98
02	23390	X	4086	-0-	-19304	-0-	4086	2			N	-0-			98
03	5270	X	5131	-0-	-139	-0-	5131	2			N	-0-			98
04	5100	X	4814	-0-	-286	-0-	4814	2			N	-0-			98
05	5239	X	5038	-0-	-201	-0-	5038	2			N	-0-			98

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		768	-0-	768	2249	768	3			N	-0-					10
01	0		809	-0-	809	3058	809	2			N	-0-					10
02	2800	N	655	-0-	-2145	913	655	2			N	-0-					10
03	1600	N	687	-0-	-913	-0-	687	2			N	-0-					10
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					10
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					10

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732

12	0		4607	-0-	4607	14071	4607	2			N	-0-				252
01	0		4654	-0-	4654	18725	4654	2			N	-0-				252
02	23087	X	4362	-0-	-18725	-0-	4362	2			N	-0-				252
03	4867	X	4646	-0-	-221	-0-	4646	2			N	-0-				252
04	4590	X	4519	-0-	-71	-0-	4519	2			N	-0-				252
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-				252

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

12	0		2819	-0-	2819	8609	2819	2			N	-0-				233
01	0		2998	-0-	2998	11607	2998	2			N	-0-				233
02	14074	X	2467	-0-	-11607	-0-	2467	2			N	-0-				233
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-				233
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-				233
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-				233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

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

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

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

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

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

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664

12	0	1887	-0-	1887	3922	176	1	1711	2	Y	-0-			13
01	0	229	-0-	229	4151	229	1			Y	-0-			13
02	2800 N	1896	-0-	-904	3247	132	1	1764	2	Y	-0-			13
03	3100 N	1511	-0-	-1589	1658	201	1	1310	2	Y	-0-			13
04	3000 N	1614	-0-	-1386	272	160	1	1454	2	Y	-0-			13
05	2806 N	2534	-0-	-272	-0-	248	1	2286	2	Y	-0-			13

WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712

12	2914 N	2805	-0-	-109	-0-	2802	2	3	9	N	3			80
01	2914 N	2846	-0-	-68	-0-	2840	2	6	9	N	5			85
02	2632 N	2513	-0-	-119	-0-	2506	2	7	9	N	6			91
03	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-			91
04	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2785	2	1	9	N	1			92
05	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2861	2	6	9	N	5			97

FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	28	-0-	28	28	28	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	32	4	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-			-0-

LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622

12	0	1028	-0-	1028	2694	1025	2	3	9	N	3			58
01	0	1116	-0-	1116	3810	1114	2	2	9	N	2			60
02	2800 N	981	-0-	-1819	1991	978	2	3	9	N	3			63
03	2529 N	538	-0-	-1991	-0-	535	2	3	9	N	3			66
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1			67
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	9	N	2			69

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343

12	651 N	462	-0-	-189	-0-	28	1	433	2	N	1			67
						1	9							
01	589 N	387	-0-	-202	-0-	19	1	366	2	N	2			69
						2	9							
02	504 N	349	-0-	-155	-0-	27	1	316	2	N	5			74
						6	9							
03	465 N	300	-0-	-165	-0-	29	1	269	2	N	2			76
						2	9							
04	360 N	257	-0-	-103	-0-	29	1	228	2	N	-0-			76
05	372 N	264	-0-	-108	-0-	30	1	233	2	N	1			77
						1	9							

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746

12	2418 X	2106	-0-	-312	-0-	397	1	1709	2	N	-0-			180
01	2418 X	2122	-0-	-296	-0-	394	1	1728	2	N	-0-			180
02	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	361	1	1958	2	N	5			185
						6	9							
03	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	403	1	2362	2	N	-0-			185
04	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	388	1	2135	2	N	-0-			185
05	2573 X	2312	-0-	-261	-0-	401	1	1911	2	N	-0-			185

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MAHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

CANDICE (MORROW) 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATHENA ENERGY, INC. 036051
SHELTON WELL #: RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018

MILAM, INC. 566816
GILL WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575

12	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4164	3	25	9	N	23		157
01	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5117	3	3	9	N	3		160
02	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4976	3	11	9	N	10		170
03	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5394	3	52	9	N	47		217
04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5154	3	14	9	N	13		230
05	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5284	3	23	9	N	21		251

CARLA (MIDDLE MORROW) 15667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 3 RRCID -> 186095 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARLANDER (MARMATON) 15668 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CARLANDER WELL #: 5 RRCID -> 287401 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		616	-0-	616	1980	335	2	281	9	N	255	504	1			238
01	0		623	-0-	623	2603	319	2	304	9	N	276	177	1			337
02	2800	N	626	-0-	-2174	429	317	2	309	9	N	281	351	1			267
03	1112	N	683	-0-	-429	-0-	394	2	289	9	N	263	184	1			346
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	389	2	306	9	N	278	353	1			271
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	426	2	260	9	N	236	171	1			336

CARLANDER (RED CAVE) 15668 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 2 RRCID -> 136540 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882

12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
KING OPERATING CORPORATION 465296
MORRISON WELL #: 1212 RRCID -> 077530 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640

12	3100	N	2578	-0-	-522	7006	2578	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2582	-0-	-518	6488	2582	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1158	-0-	-1642	4846	1158	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2574	-0-	-526	4320	2574	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4320					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4320					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KILLEBREW C. WELL #: 2 RRCID -> 069438 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CAST (MORROW, UPPER) 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F- WELL #: 2 RRCID -> 104889 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 11181

12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1665	2	2	9	N	2					173
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1588	2	2	9	N	2					175
02	1428	N	1198	-0-	-230	-0-	1192	2	6	9	N	5					180
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					180
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2481	2	2	9	N	2					182
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2671	2	1	9	N	1					183

CAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOBLER WELL #: 2096 RRCID -> 162867 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	94	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 11238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	129	-0-	129	394	129	2		N	-0-			-0-
01	0	141	-0-	141	535	141	2		N	-0-			-0-
02	633 N	98	-0-	-535	-0-	98	2		N	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-

CATOR (KATHRYN) 16393 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PITTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 021815 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5258 - 5312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CECILIA (MARMATON) 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RIFFE WELL #: 2 RRCID -> 125825 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	6147	-0-	6147	18538	6147	2		N	-0-			-0-
01	0	5820	-0-	5820	24358	5820	2		N	-0-			-0-
02	29320 R	4962	-0-	-24358	-0-	4962	2		N	-0-			-0-
03	5556 R	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2		N	-0-			-0-
04	5911 R	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2		N	-0-			-0-
05	6393 R	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2		N	-0-			-0-

WELLS A WELL #: 2 RRCID -> 294949 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6288 PERF. N/A

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

CHANNING, EAST (RED CAVE) 16941 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HELTON WELL #: 2RE RRCID -> 145967 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 2534 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHUNN (ATOKA) 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-					26
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-					26
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-					26
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-					26
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26

BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675
BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

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

KING OPERATING CORPORATION 465296
COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1251	-0-	-1849	1888	1251	2		N	-0-					-0-
01	3100	N	1261	-0-	-1839	49	1261	2		N	-0-					-0-
02	1144	N	1095	-0-	-49	-0-	1095	2		N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31 2	N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	31	1	29 2	N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	28	1	26 2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31 2	N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	30	1	28 2	N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	31	1	30 2	N	-0-					-0-

CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	29	1	1603 2	N	-0-					40
01	1736	N	1491	-0-	-245	-0-	31	1	1460 2	N	-0-					40
02	1484	N	1414	-0-	-70	-0-	28	1	1386 2	N	-0-					40
03	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	31	1	1556 2	N	-0-					40
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	30	1	1452 2	N	-0-					40
05	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	31	1	1440 2	N	-0-					40

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	29	1	993	2	N	-0-					100
01	1085	N	958	-0-	-127	-0-	31	1	927	2	N	-0-					100
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	28	1	889	2	N	-0-					100
03	1023	N	993	-0-	-30	-0-	29	1	964	2	N	-0-					100
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	30	1	959	2	N	-0-					100
05	1023	N	964	-0-	-59	-0-	31	1	933	2	N	-0-					100

BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1588	2	N	-0-					117
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	31	1	1615	2	N	3					120
							3	9									
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	28	1	1527	2	N	2					122
							2	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	31	1	1692	2	N	6					128
							7	9									
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	30	1	1650	2	N	7					135
							8	9									
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	31	1	1677	2	N	-0-					135

CHUNN (NOVI LIME) 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 191547 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7242 - 7248

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2023 - WELL PLUGGED 3/7/2023

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
GREEVER, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 021820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	517	-0-	-41	B -0-	517	2			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	B -0-	511	2			N	-0-					-0-
02	476	N	432	-0-	-44	B -0-	432	2			N	-0-					-0-
03	527	N	494	-0-	-33	B -0-	494	2			N	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	B -0-	453	2			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	B -0-	468	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066640 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217501 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE DOT (ATOKA) 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
ST. PETER WELL #: 1239 RRCID -> 199199 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13130 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1306	-0-	1306	1306	1306	2			N	-0-					47
01	0		1486	-0-	1486	2792	1486	2			N	-0-					47
02	2800	N	1770	-0-	-1030	1762	1770	2			N	-0-					47
03	3100	N	1414	-0-	-1686	76	1414	2			N	-0-					47
04	1440	N	1106	-0-	-334	-0-	1106	2			N	-0-					47
05	1798	N	1073	-0-	-725	-0-	1073	2			N	-0-					47

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		53	-0-	53	164	53	2			N	-0-					24
01	0		80	-0-	80	244	80	2			N	-0-	21	1			3
02	332	N	88	-0-	-244	-0-	88	2			N	-0-	3	1			-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 086745 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1949	-0-	1949	7651	1949	2			N	-0-					93
01	10451	X	2800	-0-	-7651	-0-	2800	2			N	-0-					93
02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					93
03	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	2867	2			N	-0-					93
04	2910	X	2688	-0-	-222	-0-	2682	2	6	9	N	5					98
05	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	2701	2			N	-0-					98

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. 191541
MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1048	-0-	1048	3583	1029	2	19	9	N	17					149
01	3100	N	1103	-0-	-1997	1586	1092	2	11	9	N	10					159
02	2588	N	1002	-0-	-1586	-0-	993	2	9	9	N	8					167
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1171	2	11	9	N	10					177
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1295	2	8	9	N	7	120	1			64
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1315	2	8	9	N	7					71

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					124
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					124
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					124
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					124
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-	75	1			49
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					49

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					28
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1001	2	39	9	N	35					63
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	819	2	19	9	N	17					80
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					80
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	939	2	6	9	N	5					85
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	N	2					87

BE ANADARKO II, LLC 100676
KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

12	11687	X	10400	-0-	-1287	-0-	10297	3	103	9	N	94	156	1			102
01	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	12617	3	110	9	N	100					202
02	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	12280	3	119	9	N	108	188	1			122
03	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12871	3	119	9	N	108	53	1			177
04	12330	X	11643	-0-	-687	-0-	11553	3	90	9	N	82					259
05	13392	X	11453	-0-	-1939	-0-	11352	3	101	9	N	92	191	1			160

KIM WELL #: 7079H RRCID -> 291574 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9909 - 14079

12	9579	X	9511	-0-	-68	-0-	9339	3	172	9	N	156	211	1			60
01	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10119	3	152	9	N	138					198
02	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9694	3	219	9	N	199	192	1			205
03	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9852	3	147	9	N	134	189	1			150
04	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10188	3	142	9	N	129	134	1			145
*05	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10124	3	172	9	N	156	183	1			118

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

12	0		390	-0-	390	1416	390	2			N	-0-					58
01	0		440	-0-	440	1856	440	2			N	-0-					58
02	2261	N	405	-0-	-1856	-0-	405	2			N	-0-					58
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					58
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					58
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					58

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN TRUST B WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531

12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MARTIN TRUST C WELL #: 3081 RRCID -> 172302 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MARTIN-CLARK WELL #: 3093 RRCID -> 209007 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1399	-0-	1399	4238	335	1	1064	2	N	-0-					128
01	0		2012	-0-	2012	6250	335	1	1677	2	N	-0-					128
02	2800	N	1161	-0-	-1639	4611	302	1	859	2	N	-0-					128
03	3100	N	1282	-0-	-1818	2793	335	1	947	2	N	-0-					128
04	3000	N	1110	-0-	-1890	903	324	1	754	2	N	29					157
							32	9									
05	2085	N	1182	-0-	-903	-0-	254	1	862	2	N	60					217
							66	9									

FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1318	-0-	1318	4973	1304	2	14	9	N	13	187	1			58
01	0		1604	-0-	1604	6577	1598	2	6	9	N	5					63
02	2800	N	1512	-0-	-1288	5289	1502	2	10	9	N	9					72
03	3100	N	1540	-0-	-1560	3729	1512	2	28	9	N	25					97
04	3000	N	1708	-0-	-1292	2437	1572	2	136	9	N	124	184	1			37
05	3100	N	1625	-0-	-1475	962	1592	2	33	9	N	30					67

FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1391	-0-	1391	4260	1391	2			N	-0-					214
01	0		1372	-0-	1372	5632	1372	2			N	-0-					214
02	2800	N	1159	-0-	-1641	3991	1159	2			N	-0-					214
03	3100	N	1457	-0-	-1643	2348	1457	2			N	-0-					214
04	3000	N	1374	-0-	-1626	722	1374	2			N	-0-					214
05	1562	N	840	-0-	-722	-0-	840	2			N	-0-					214

FLOWERS UNIT WELL #: 3094 RRCID -> 226800 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1357	-0-	1357	4616	335	1	1022	2	N	-0-					93
01	0		1823	-0-	1823	6439	335	1	1488	2	N	-0-					93
02	2800	N	1439	-0-	-1361	5078	302	1	1137	2	N	-0-					93
03	3100	N	2411	-0-	-689	4389	335	1	2076	2	N	-0-					93
04	3000	N	2333	-0-	-667	3722	324	1	1974	2	N	32					125
							35	9									
05	3100	N	2253	-0-	-847	2875	86	1	2016	2	N	137	180	1			82
							151	9									

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 229519 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		195	-0-	195	608	195	2			N	-0-					28
01	0		193	-0-	193	801	193	2			N	-0-					28
02	973	N	172	-0-	-801	-0-	172	2			N	-0-					28
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					28
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	147	2	3	9	N	3					31
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					31

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CLARK MARTIN WELL #: 1092H RRCID -> 235270 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3202	-0-	3202	11260	3202	2			N	-0-					204
01	0		4251	-0-	4251	15511	4243	2	8	9	N	7					211
02	18741	X	3230	-0-	-15511	-0-	3230	2			N	-0-					211
03	3472	X	3293	-0-	-179	-0-	3293	2			N	-0-					211
04	3360	X	2744	-0-	-616	-0-	2736	2	8	9	N	7					218
05	3472	X	3451	-0-	-21	-0-	3395	2	56	9	N	51	194	1			75

MARTIN TRUST WELL #: 2082 RRCID -> 236009 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751

12	0		1028	-0-	1028	5052	1028	2			N	-0-					130
01	0		1928	-0-	1928	6980	1928	2			N	-0-					130
02	2800	N	715	-0-	-2085	4895	715	2			N	-0-					130
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1795					N	-0-					130
04	1860	N	2	-0-	-1858	-0-	2	2			N	-0-					130
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	76	186	1			20

HALE WELL #: 4H RRCID -> 236435 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722

12	0		2151	-0-	2151	4283	2121	2	30	9	N	27					180
01	0		2015	-0-	2015	6298	1984	2	31	9	N	28					208
02	2800	N	1662	-0-	-1138	5160	1643	2	19	9	N	17					225
03	3100	N	1806	-0-	-1294	3866	1770	2	36	9	N	33					258
04	3000	N	1722	-0-	-1278	2588	1674	2	48	9	N	44					302
05	3100	N	1817	-0-	-1283	1305	1722	2	95	9	N	86	176	1			212

MARTIN TRUST C WELL #: 5081H RRCID -> 252779 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020

12	0		987	-0-	987	3388	987	2			N	-0-					120
01	0		1388	-0-	1388	4776	1388	2			N	-0-					120
02	2800	N	600	-0-	-2200	2576	600	2			N	-0-					120
03	3100	N	1430	-0-	-1670	906	1430	2			N	-0-					120
04	1902	N	996	-0-	-906	-0-	965	2	31	9	N	28					148
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1227	2	32	9	N	29					177

CLARK WELL #: 03H RRCID -> 274568 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396

12	0		6700	-0-	6700	21045	243	1	6299	2	N	144	194	1			196
							158	9									
01	0		7646	-0-	7646	28691	221	1	7287	2	N	125	182	1			139
							138	9									
02	34757	X	6066	-0-	-28691	-0-	148	1	5806	2	N	102					241
							112	9									
03	7967	X	7749	-0-	-218	-0-	167	1	7442	2	N	127	199	1			169
							140	9									
04	7410	X	7322	-0-	-88	-0-	162	1	6949	2	N	192	192	1			169
							211	9									
05	7657	X	6272	-0-	-1385	-0-	165	1	6040	2	N	61					230
							67	9									

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MONADNOCK 80 WELL #: 1H RRCID -> 277908 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		9571	-0-	9571	28262	335 145	1 9	9091	2	N	132	186	1			203
01	0		9189	-0-	9189	37451	335 168	1 9	8686	2	N	153	189	1			167
02	45617	X	8166	-0-	-37451	-0-	302 114	1 9	7750	2	N	104					271
03	9734	X	9048	-0-	-686	-0-	335 117	1 9	8596	2	N	106	194	1			183
04	9270	X	8836	-0-	-434	-0-	324 145	1 9	8367	2	N	132	188	1			127
05	9579	X	9194	-0-	-385	-0-	335 240	1 9	8619	2	N	218	190	1			155

CHARLES D. CLARK 1H WELL #: 1H RRCID -> 277950 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		8739	-0-	8739	28089	335 270	1 9	8134	2	N	245	570	1			134
01	0		9318	-0-	9318	37407	335 279	1 9	8704	2	N	254	196	1			192
02	45140	X	7733	-0-	-37407	-0-	302 153	1 9	7278	2	N	139	192	1			139
03	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	335 197	1 9	9258	2	N	179	189	1			129
04	9060	X	8551	-0-	-509	-0-	324 250	1 9	7977	2	N	227	192	1			164
05	9331	X	7760	-0-	-1571	-0-	325 419	1 9	7016	2	N	381	369	1			176

MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	8317	-0-	-2099	-0-	335 108	1 9	7874	2	N	98	192	1			236
01	10478	X	10045	-0-	-433	-0-	335 142	1 9	9568	2	N	129	195	1			170
02	9464	X	9270	-0-	-194	-0-	302 96	1 9	8872	2	N	87					257
03	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	335 116	1 9	11668	2	N	105	197	1			165
04	9720	X	7938	-0-	-1782	-0-	324 90	1 9	7524	2	N	82	194	1			53
05	10261	X	9734	-0-	-527	-0-	335 284	1 9	9115	2	N	258	192	1			119

MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2791	-0-	2791	8202	2638	2	153	9	N	139	181	1			150
01	0		3418	-0-	3418	11620	3044	2	374	9	N	340	361	1			129
02	2800	N	2798	-0-	-2	11618	2674	2	124	9	N	113					242
03	3100	N	3085	-0-	-15	11603	2957	2	128	9	N	116	178	1			180
04	14787	X	3184	-0-	-11603	-0-	2927	2	257	9	N	234	371	1			43
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3040	2	180	9	N	164					207

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		459	-0-	459	11155	92	1	328	2	N	35	197	1			99
							39	9									
01	0		3361	-0-	3361	14516	114	1	3247	2	N	-0-					99
02	19442	X	4926	-0-	-14516	-0-	154	1	4771	2	N	1					100
							1	9									
03	5611	X	5568	-0-	-43	-0-	167	1	5390	2	N	10					110
							11	9									
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	162	1	4974	2	N	15					125
							17	9									
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	169	1	5133	2	N	284	187	1			222
							312	9									

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

12	0		3528	-0-	3528	12807	3465	2	63	9	N	57					226
01	0		4949	-0-	4949	17756	4887	2	62	9	N	56					282
02	20639	X	2883	-0-	-17756	-0-	2861	2	22	9	N	20					302
03	4743	X	4356	-0-	-387	-0-	4316	2	40	9	N	36					338
04	4800	X	3868	-0-	-932	-0-	3842	2	26	9	N	24					362
05	4960	X	4008	-0-	-952	-0-	3935	2	73	9	N	66	370	1			58

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
ATLAS OPERATING LLC 036587
BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057

12	186	N	59	-0-	-127	B	-0-	59	2		N	-0-					98
01	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2		N	-0-					98
02	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2		N	-0-					98
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2		N	-0-					98
04	210	N	22	-0-	-188	B	-0-	22	2		N	-0-					98
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					98

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

12	0		1622	-0-	1622	B	4908	1622	2		N	-0-					195
01	0		1619	-0-	1619	B	6527	1619	2		N	-0-	147	1			48
02	2800	N	1472	-0-	-1328	B	5199	1472	2		N	-0-					48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5199																	
03	3100	N	1749	-0-	-1351	B	3848	1749	2		N	-0-					48
04	3000	N	1664	-0-	-1336	B	2512	1664	3		N	-0-					48
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	B	1117				N	NO RPT					48

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

12	0		713	-0-	713	2786	713	2			N	-0-					-0-
01	0		200	-0-	200	2986	200	2			N	-0-					-0-
02	3099	R	113	-0-	-2986	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	992	#	344	-0-	-648	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	810	#	313	-0-	-497	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATLAS OPERATING LLC 036587
ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583

12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					24
01	2139	N	2114	-0-	-25	-0-	2114	2			N	-0-					24
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					24
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					24
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

12	0		545	-0-	545	1103	509	2	36	9	N	33					366
01	0		583	-0-	583	1686	550	2	33	9	N	30					396
02	2182	N	496	-0-	-1686	-0-	490	2	6	9	N	5					401
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					401
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	510	2	6	9	N	5	185	1			221
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	541	2	11	9	N	10					231

ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

12	0		2469	-0-	2469	4746	2463	2	6	9	N	5					203
01	0		2549	-0-	2549	7295	2541	2	8	9	N	7					210
02	9620	X	2325	-0-	-7295	-0-	2308	2	17	9	N	15					225
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2465	2	50	9	N	45	187	1			83
04	2460	X	2395	-0-	-65	-0-	2392	2	3	9	N	3					86
05	2573	X	2399	-0-	-174	-0-	2398	2	1	9	N	1					87

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
VENNEMAN 42 WELL #: 1H RRCID -> 247197 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	77	-0-	77	150	77	2			N	-0-					-0-
01	0	83	-0-	83	233	83	2			N	-0-					-0-
02	304 N	71	-0-	-233	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROBERTS WELL #: 1017 RRCID -> 119363 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569

12	2108 N	1954	-0-	-154	-0-	1	1	1953	2	N	-0-					80
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1	1	2045	2	N	-0-					80
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1	1	1809	2	N	-0-					80
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1	1	2009	2	N	-0-					80
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1	1	1959	2	N	30					110
						33	9									
*05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1	1	2056	2	N	-0-					110

COBURN (MORROW, LO.) 19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G- WELL #: 1 RRCID -> 119368 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 10838

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
NJA OPERATING LLC 100892
EMPORIA -29- WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306

12	DLQ G-10	202	-0-	202	1879	202	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	263	-0-	263	2142	263	2	Y	-0-			-0-
02	2100 N	174	-0-	-1926	216	174	2	Y	-0-			-0-
03	705 N	489	-0-	-216	-0-	489	2	Y	-0-			-0-
*04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-			-0-

EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

12	DLQ G-10	135	-0-	135	2614	135	2	Y	-0-			-0-
01	200 N	175	-0-	-25	2589	175	2	Y	-0-			-0-
02	2705 N	116	-0-	-2589	-0-	116	2	Y	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-			-0-
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

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

COBURN (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LOCKHART -33- WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
01	0		8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1828	-0-	1828	1828	1828	2			N	-0-					-0-
01	0		1685	-0-	1685	3513	1685	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1457	-0-	-1343	2170	1457	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1838	-0-	-1262	908	1838	2			N	-0-					-0-
04	2667	N	1759	-0-	-908	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		819	-0-	819	2522	819	2			N	-0-					-0-
01	0		637	-0-	637	3159	637	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	480	-0-	-2320	839	480	2			N	-0-					-0-
03	1446	N	607	-0-	-839	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	630	N	500	-0-	-130	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-

WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	4586	-0-	4586	15816	4578	2	8	9	N	7			35
01	0	5779	-0-	5779	21595	5779	2			N	-0-			35
02	27313 X	5718	-0-	-21595	-0-	5689	2	29	9	N	26			61
03	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5728	2	21	9	N	19			80
04	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5524	2	36	9	N	33			113
05	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5780	2	9	9	N	8			121

WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

12	0	262	-0-	262	723	262	2			N	-0-			-0-
01	0	276	-0-	276	999	276	2			N	-0-			-0-
02	1236 N	237	-0-	-999	-0-	237	2			N	-0-			-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-			-0-
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-			-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-			-0-

JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758

12	0	2544	-0-	2544	8283	2544	2			N	-0-			25
01	0	2274	-0-	2274	10557	2274	2			N	-0-			25
02	12848 X	2291	-0-	-10557	-0-	2291	2			N	-0-			25
03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-			25
04	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2332	2	8	9	N	7			32
05	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			32

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438

12	775 #	656	-0-	-119 B	-1123	656	2			N	-0-			-0-
01	744 #	662	-0-	-82 B	-1205	662	2			N	-0-			-0-
02	672 #	604	-0-	-68 B	-1273	604	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-578	CANCELLED UNDERAGE ->		-695							
03	682 #	669	-0-	-13 B	-591	669	2			N	-0-			-0-
04	660 #	630	-0-	-30 B	-621	630	2			N	-0-			-0-
05	682 #	646	-0-	-36 B	-657	646	2			N	-0-			-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330

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

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HARRIS WELL #: 3029 RRCID -> 127958 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894

12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3	N	-0-			97
01	0	1153	-0-	1153	1153	1153	3	N	-0-			97
02	2103 N	950	-0-	-1153	-0-	950	3	N	-0-			97
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-			97
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-			97
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER B WELL #: 8 RRCID -> 134398 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLDWATER B WELL #: 9 RRCID -> 173551 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS) 19458 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -C- WELL #: 11 RRCID -> 126790 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA) 19458 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -E- WELL #: 5 RRCID -> 123891 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLARD (COUNCIL GROVE) 19623 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 159513 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698

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

COLLARD (WHITE DOLOMITE) 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COLLARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 040044 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426

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

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 171504 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3428

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-

PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 173067 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3464 - 3468

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

GELNAR 180 WELL #: 2 RRCID -> 177645 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3445 - 3455

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

COURSON RANCH (ATOKA) 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 202 RRCID -> 213986 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		136	-0-	136	440	136	2			N	-0-					226
01	783	N	343	-0-	-440	-0-	144	1	199	2	N	-0-					226
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	124	1	168	2	N	-0-					226
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	143	1	371	2	N	-0-					226
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					226
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	173	1	231	2	N	-0-					226

COURSON RANCH TEW WELL #: 103 RRCID -> 213987 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

COURSON RANCH S. PA 2 WELL #: 6150 RRCID -> 220301 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122

12	0		80	-0-	80	306	80	2			N	-0-					450
01	373	N	67	-0-	-306	-0-	67	2			N	-0-					450
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					450
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					450
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					450
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					450

COURSON RANCH TEW WELL #: 102 RRCID -> 222837 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235

12	0		38	-0-	38	105	38	2			N	-0-					656
01	185	N	80	-0-	-105	-0-	42	1	38	2	N	-0-					656
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	38	1	38	2	N	-0-					656
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	28	1	73	2	N	-0-					656
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					656
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	52	1	43	2	N	-0-					656

COURSON RANCH (HUNTON) 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
LEONA 6A WELL #: 1 RRCID -> 293428 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10911 - 10959

12	315139	X	108298	-0-	-206841	-0-	103549	2	4749	9	N	4317	4468	1			187
01	148800	X	94760	-0-	-54040	-0-	90956	2	3804	9	N	3458	3495	1			150
02	134400	X	87346	-0-	-47054	-0-	84302	2	3044	9	N	2767	2875	1			42
03	111755	X	72368	-0-	-39387	-0-	70161	2	2207	9	N	2006	1966	1			82
04	104790	X	37230	-0-	-67560	-0-	36057	2	1173	9	N	1066	1147	1			1
05	108283	X	NO RPT	-0-	-108283	-0-					N	NO RPT					1

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH T.E. WHITE WELL #: 102 RRCID -> 206721 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186

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

COURSON RANCH (HUNTON) //CONT.// 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547

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

COURSON RANCH (WOLFCAMP) 21154 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 402 RRCID -> 223516 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594

12	0	21	-0-	21	63	21	2			N	-0-					354
01	115 N	52	-0-	-63	-0-	28	1	24	2	N	-0-					354
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	26	1	18	2	N	-0-					354
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	42	1	47	2	N	-0-					354
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					354
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	35	1	39	2	N	-0-					354

CRAIG RANCH (MORROW) 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 2104 RRCID -> 156569 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727

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

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRAIG WELL #: 8001 RRCID -> 128311 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAIG -H- WELL #: 4 RRCID -> 131304 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686

12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			128
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-			128
02	1008 N	780	-0-	-228	-0-	780	2		N	-0-			128
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			128
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-			128
05	868 N	252	-0-	-616	-0-	252	2		N	-0-			128

CRAIG -A- WELL #: 2 RRCID -> 134408 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767

12	2480 N	1070	-0-	-1410	-0-	1070	2		Y	-0-			-0-
01	2418 N	1505	-0-	-913	-0-	1505	2		Y	-0-			-0-
02	2212 N	1697	-0-	-515	-0-	1697	2		Y	-0-			-0-
03	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		Y	-0-			-0-
04	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		Y	-0-			-0-
05	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		Y	-0-			-0-

CORENE A WELL #: 2 RRCID -> 155870 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715

12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		Y	-0-			79
01	0	778	-0-	778	778	778	2		Y	-0-			79
02	1460 N	682	-0-	-778	-0-	682	2		Y	-0-			79
03	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2		Y	-0-			79
04	660 N	601	-0-	-59	-0-	601	2		Y	-0-			79
05	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	2		Y	-0-			79

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG E WELL #: 3 RRCID -> 177731 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 4 RRCID -> 181079 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715

12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					52
01	0	1280	-0-	1280	1280	1280	2			N	-0-					52
02	2586 N	1306	-0-	-1280	-0-	1306	2			N	-0-					52
03	1023 N	875	-0-	-148	-0-	875	2			N	-0-					52
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					52
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					52

CORENE A WELL #: 5 RRCID -> 183561 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 2R RRCID -> 202245 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757

12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					29
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					29
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					29
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					29
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					29
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					29

CRAIG RANCH, E. (MORROW) 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WITTER B WELL #: 7 RRCID -> 177663 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CRAIG RANCH, E. (MORROW) //CONT.// 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

ETOILE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					55
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					55
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					55
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					55
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					55
05	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					55

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO) 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2283	-0-	2283	12311	2283	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2508	-0-	-592	11719	2508	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2141	-0-	-659	11060	2141	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2495	-0-	-605	10455	2495	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2311	-0-	-689	9766	2311	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2358	-0-	-742	9024	2358	3			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218

12	0		2205	-0-	2205	11114	2205	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2251	-0-	-849	10265	2251	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2072	-0-	-728	9537	2072	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2253	-0-	-847	8690	2253	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2170	-0-	-830	7860	2170	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2220	-0-	-880	6980	2220	3			N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074 RRCID -> 151344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218

12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	45	1	2280	2	N	1					206
							1	9									
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	67	1	2539	2	N	14					220
							15	9									
02	2800	N	4084	-0-	1284	1284	90	1	3919	2	N	68					288
							75	9									
03	3100	N	5872	-0-	2772	4056	174	1	5595	2	N	94	187	1			195
							103	9									
04	3000	N	5406	-0-	2406	6462	168	1	5138	2	N	91					286
							100	9									
*05	11534	X	5072	-0-	-6462	-0-	112	1	4880	2	N	73	172	1			187
							80	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686

12	558	N	416	-0-	-142	-0-	22	1	394	2	N	-0-					65
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	76	1	378	2	N	-0-					65
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	78	1	332	2	N	-0-					65
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	87	1	372	2	N	-0-					65
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	84	1	367	2	N	-0-					65
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	64	1	356	2	N	-0-					65

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-

FLOWERS BROS. WELL #: 1073 RRCID -> 166013 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FLOWERS WELL #: 1 RRCID -> 176691 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST WELL #: 2072 RRCID -> 125533 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE) 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS, J. L. WELL #: 179 RRCID -> 021829 COMPL. DATE 01/04/1956 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908

12	0		660	-0-	660	1908	660	2			N	-0-					-0-
01	0		642	-0-	642	2550	642	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	572	-0-	-2228	322	572	2			N	-0-					-0-
03	973	N	651	-0-	-322	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228

12	0		4053	-0-	4053	13600	4053	2			N	-0-					-0-
01	0		5612	-0-	5612	19212	5612	2			N	-0-					-0-
02	23949	X	4737	-0-	-19212	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860

12	0		5387	-0-	5387	15268	5387	2			N	-0-					-0-
01	0		5048	-0-	5048	20316	5048	2			N	-0-					-0-
02	24860	X	4544	-0-	-20316	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340

12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	869	2	25	9	N	23					183
01	0		1066	-0-	1066	1066	1053	2	13	9	N	12					195
02	1851	N	785	-0-	-1066	-0-	785	2			N	-0-					195
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					195
04	1020	N	860	-0-	-160	-0-	860	2			N	-0-					195
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					195

CUMBERLAND (MORROW) //CONT.// 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			-0-

CUTTER (CHESTER) 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CJD DISPOSALS, LLC 120600
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3620 - 3740

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162

12	0	862	-0-	862	2097	62	1	800	2	N	-0-			38
01	0	910	-0-	910	3007	62	1	846	2	N	2			40
						2	9							
02	2800 N	834	-0-	-1966	1041	56	1	778	2	N	-0-			40
03	2032 N	991	-0-	-1041	-0-	62	1	929	2	N	-0-			40
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	60	1	920	2	N	1			41
						1	9							
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	62	1	946	2	N	1			42
						1	9							

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BRILLHART WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328

MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 284835 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8290 - 8300

12	0	10886	-0-	10886	35142	10830	2	56	9	N	51	190	1	66
01	0	6009	-0-	6009	41151	5999	2	10	9	N	9			75
02	50540 X	9389	-0-	-41151	-0-	9365	2	24	9	N	22			97
03	9982 X	6484	-0-	-3498	-0-	6456	2	28	9	N	25			122
04	9660 X	1136	-0-	-8524	-0-	1125	2	11	9	N	10			132
05	9982 X	1118	-0-	-8864	-0-	1109	2	9	9	N	8			140

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
*05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

D. G. (MORROW LOWER) 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
SINER WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

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

DANDEN (DOUGLAS) 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SPIVEY WELL #: 1 R RRCID -> 170144 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778

12	0	2833	-0-	2833	5633	2833	3		N	-0-			-0-
01	0	2739	-0-	2739	8372	2739	3		N	-0-			-0-
02	10448 X	2076	-0-	-8372	-0-	2076	3		N	-0-			-0-
03	2976 X	2723	-0-	-253	-0-	2723	3		N	-0-			-0-
04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3		N	-0-			-0-
05	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL (ATOKA LIME) 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634

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

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6741	-0-	-234	-0-	250	1	6491	2	N	-0-					44
01	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	273	1	7220	2	N	-0-					44
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	263	1	6599	2	N	3					47
							3	9									
03	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	299	1	7302	2	N	4					51
							4	9									
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	290	1	7108	2	N	2					53
							2	9									
05	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	297	1	7241	2	N	-0-					53

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734

12	0		874	-0-	874	2661	874	2			Y	-0-					-0-
01	0		856	-0-	856	3517	856	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	638	-0-	-2162	1355	638	2			Y	-0-					-0-
03	2191	N	836	-0-	-1355	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-

DANIELS -E- WELL #: 1 RRCID -> 107145 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PEARSON "M" WELL #: 3 RRCID -> 165726 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX-PIPKIN WELL #: 128 RRCID -> 223693 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1 G RRCID -> 021846 COMPL. DATE 01/20/1958 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2		N	-0-			85
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2		N	-0-			85
02	560 N	542	-0-	-18	-0-	542	2		N	-0-			85
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			85
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			85
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			85

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440

12	0	1576	-0-	1576	5077	1576	2		N	-0-			-0-
01	0	1629	-0-	1629	6706	1629	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1248	-0-	-1552	5154	1248	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1668	-0-	-1432	3722	1668	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1610	-0-	-1390	2332	1610	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1446	-0-	-1654	678	1446	2		N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590

12	0	691	-0-	691	691	691	3		N	-0-			96
01	0	661	-0-	661	1352	661	3		N	-0-			96
02	1856 N	504	-0-	-1352	-0-	504	3		N	-0-			96
03	682 N	524	-0-	-158	-0-	524	3		N	-0-			96
04	630 N	513	-0-	-117	-0-	490	3	23 9	N	21			117
05	558 N	478	-0-	-80	-0-	478	3		N	-0-			117

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A

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

DARREN (MORROW, MIDDLE) 23160 600 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 089651 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2021

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
ZEPPO WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918

12	0		4819	-0-	4819	15752	4819	2			N	-0-					79
01	0		5445	-0-	5445	21197	5445	2			N	-0-					79
02	26173	X	4976	-0-	-21197	-0-	4976	2			N	-0-					79
03	5580	X	5515	-0-	-65	-0-	5515	2			N	-0-					79
04	5340	X	5223	-0-	-117	-0-	5223	2			N	-0-					79
05	5518	X	2964	-0-	-2554	-0-	2951	2	13	9	N	12	91	1			-0-

TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940

12	0		394	-0-	394	1480	394	2			N	-0-					72
01	0		431	-0-	431	1911	431	2			N	-0-					72
02	2272	N	361	-0-	-1911	-0-	361	2			N	-0-					72
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					72
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					72
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1	48	1			25

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

12	0		1158	-0-	1158	3503	1158	2			N	-0-					71
01	0		1189	-0-	1189	4692	1189	2			N	-0-					71
02	2800	N	754	-0-	-2046	2646	754	2			N	-0-					71
03	3100	N	671	-0-	-2429	217	671	2			N	-0-	2	5			69
04	1412	N	1195	-0-	-217	-0-	1195	2			N	-0-					69
05	837	N	631	-0-	-206	-0-	631	2			N	-0-					69

CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEIER, ALAN WELL #: 2127 RRCID -> 239326 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		100	-0-	100	457	100	2			N	-0-					47
01	0		74	-0-	74	531	74	2			N	-0-					47
02	604	N	73	-0-	-531	-0-	73	2			N	-0-					47
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					47
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	31	2	18	9	N	16					63
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	27	2	2	9	N	2	52	1			13

JUDE 1161 WELL #: 1 RRCID -> 280111 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 8920

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

DARROUZETT (ST. LOUIS) 23173 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
DOT WELL #: 1 RRCID -> 286829 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9188 - 9198

12	0		87	-0-	87	257	87	2			N	-0-					145
01	0		79	-0-	79	336	79	2			N	-0-					145
02	440	N	104	-0-	-336	-0-	104	2			N	-0-					145
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					145
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					145
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					145

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) 23178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BIG DOG 1163 WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10274 - 10328

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860

12	0		53	-0-	53	212	53	2			N	-0-					27
01	0		108	-0-	108	320	108	2			N	-0-					27
02	415	N	95	-0-	-320	-0-	95	2			N	-0-					27
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					27
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					27

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918

12	0		103	-0-	103	370	103	2			N	-0-					-0-
01	0		152	-0-	152	522	152	2			N	-0-					-0-
02	706	N	184	-0-	-522	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1475	-0-	1475	5226	1449	2	26	9	N	24					24
01	0	1888	-0-	1888	7114	1772	2	116	9	N	105					129
02	2800 N	2077	-0-	-723	6391	2033	2	44	9	N	40					169
03	3100 N	1154	-0-	-1946	4445	1130	2	24	9	N	22					191
04	3000 N	2360	-0-	-640	3805	2318	2	42	9	N	38	193	1			36
05	3100 N	2594	-0-	-506	3299	2546	2	48	9	N	44					80

LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016

12	0	1506	-0-	1506	5426	1506	2			N	-0-					-0-
01	0	1657	-0-	1657	7083	1657	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1650	-0-	-1150	5933	1650	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1646	-0-	-1454	4479	1646	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1737	-0-	-1263	3216	1737	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	1985	-0-	-1115	2101	1985	2			N	-0-					-0-

NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HRW CANADIAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HALE 209 WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886

12	0	1129	-0-	1129	2988	1129	2			N	-0-					-0-
01	0	959	-0-	959	3947	959	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	728	-0-	-2072	1875	728	2			N	-0-					-0-
03	2770 N	895	-0-	-1875	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201

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

DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724

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

DILLEY (MORROW, UPPER) //CONT.// 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

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

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776

12	0	3521	-0-	3521	10503	3508	3	13	9	N	12			60
01	0	3420	-0-	3420	13923	3420	3			N	-0-			60
02	16962 X	3039	-0-	-13923	-0-	3039	3			N	-0-			60
03	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3335	3	8	9	N	7			67
04	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3038	3	3	9	N	3			70
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			70

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

12	0	1118	-0-	1118	3369	62	1	1055	2	N	1			58
						1	9							
01	0	1036	-0-	1036	4405	62	1	966	2	N	7			65
						8	9							
02	2800 N	956	-0-	-1844	2561	56	1	894	2	N	5			70
						6	9							
03	3100 N	1046	-0-	-2054	507	62	1	981	2	N	3			73
						3	9							
04	1456 N	949	-0-	-507	-0-	60	1	887	2	N	2			75
						2	9							
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	62	1	1055	2	N	3			78
						3	9							

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

12	0	428	-0-	428	1332	62	1	366	2	N	-0-			75
01	0	413	-0-	413	1745	62	1	351	2	N	-0-			75
02	2109 N	364	-0-	-1745	-0-	56	1	308	2	N	-0-			75
03	434 N	403	-0-	-31	-0-	62	1	341	2	N	-0-			75
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	60	1	325	2	N	-0-			75
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	62	1	335	2	N	-0-			75

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		549	-0-	549	2493	62	1	487	2	N	-0-					26
01	0		1260	-0-	1260	3753	62	1	1198	2	N	-0-					26
02	2800	N	1158	-0-	-1642	2111	56	1	1102	2	N	-0-					26
03	3100	N	1151	-0-	-1949	162	58	1	1093	2	N	-0-					26
04	1298	N	1136	-0-	-162	-0-	60	1	1067	2	N	8					34
							9	9									
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	62	1	1081	2	N	6					40
							7	9									

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		988	-0-	988	2956	62	1	902	2	N	22					186
							24	9									
01	0		615	-0-	615	3571	22	1	582	2	N	10					196
							11	9									
02	2800	N	919	-0-	-1881	1690	56	1	839	2	N	22	195	1			23
							24	9									
03	2686	N	996	-0-	-1690	-0-	62	1	915	2	N	17					40
							19	9									
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	60	1	841	2	N	17					57
							19	9									
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	N	25					82
							28	9									

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1013	-0-	1013	2960	97	1	912	2	N	2					60
							2	4	2	9							
01	0		966	-0-	966	3926	97	1	852	2	N	12					72
							4	4	13	9							
02	2800	N	815	-0-	-1985	1941	88	1	724	2	N	3					75
							3	9									
*03	2585	N	644	-0-	-1941	-0-	97	1	539	2	N	7					82
							8	9									
04	930	N	669	-0-	-261	-0-	94	1	569	2	N	5					87
							6	9									
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	97	1	680	2	N	5					92
							6	9									

DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		199	-0-	199	789	12	1	181	2	N	5					109
							6	9									
01	0		333	-0-	333	1122	20	1	295	2	N	16					125
							18	9									
02	1388	R	266	-0-	-1122	-0-	18	1	238	2	N	9					134
							10	9									
03	415	R	415	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	N	16					150
							18	9									
04	438	R	438	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	N	5					155
							6	9									
05	461	R	461	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	N	5					160
							6	9									

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		265	-0-	265	815	62	1	203	2	N	-0-					37
01	0		270	-0-	270	1085	62	1	208	2	N	-0-					37
02	1327	N	242	-0-	-1085	-0-	56	1	186	2	N	-0-					37
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	62	1	212	2	N	-0-					37
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	60	1	201	2	N	-0-					37
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	62	1	206	2	N	-0-					37

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

12	0		1747	-0-	1747	1747	112	1	1626	2	N	8	185	1			10
							9	9									
01	3100	N	1554	-0-	-1546	201	100	1	1445	2	N	8					18
							9	9									
02	1564	N	1363	-0-	-201	-0-	94	1	1254	2	N	14					32
							15	9									
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	90	1	1502	2	N	20					52
							22	9									
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	95	1	1532	2	N	15					67
							17	9									
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	97	1	1517	2	N	13					80
							14	9									

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 T RRCID -> 021871 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, D. C., -A- WELL #: 2750 L RRCID -> 021872 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8570 - 8580

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, D. C. WELL #: 7463 T RRCID -> 158563 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8652 - 8668

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 2 L RRCID -> 021867 COMPL. DATE 10/18/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 L RRCID -> 021868 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 227855 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839

12	0	592	-0-	592	2230	5	1	587	2	N	-0-					25
01	2847 N	617	-0-	-2230	-0-	78	1	539	2	N	-0-					25
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	70	1	668	2	N	-0-					25
03	589 N	506	-0-	-83	-0-	78	1	428	2	N	-0-					25
*04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	75	1	1176	2	N	-0-	2	5			23
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	78	1	1137	2	N	-0-					23

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. -A- WELL #: 1750 RRCID -> 055922 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080157 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493

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

ELDON WELL #: 1747 T RRCID -> 105590 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475

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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920

12	0	84	-0-	84	B	1153	84	2		Y	-0-					32
01	1274 N	121	-0-	-1153	B	-0-	117	2	4	9	Y	4				36
02	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	93	2	2	9	Y	2				38
03	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	91	2	2	9	Y	2				40
04	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	121	2	4	9	Y	4				44
05	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	186	2	1	9	Y	1				45

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914

12	621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2		N	-0-					-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2		N	-0-					-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2		N	-0-					-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2		N	-0-					-0-
04	540 N	347	-0-	-193	B	-0-	347	2		N	-0-					-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349

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

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	2	5	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-

JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	186	-0-	186	186	186	1	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	186			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	186			N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

12	3658 #	2729	-0-	-929	-0-	2729	2	N	-0-			18
01	4205 R	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2	N	-0-			18
02	3808 #	3325	-0-	-483	-0-	3325	2	N	-0-			18
03	4216 #	3624	-0-	-592	-0-	3624	2	N	-0-			18
04	3990 #	NO RPT	-0-	-3990	-0-			N	NO RPT			18
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882

12	0	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			22
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868

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

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

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

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

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

BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991

12	0	787	-0-	787	2386	62	1	723	2	N	2					136
						2	9									
01	0	728	-0-	728	3114	62	1	665	2	N	1					137
						1	9									
02	2800 N	734	-0-	-2066	1048	56	1	670	2	N	7					144
						8	9									
03	1806 N	758	-0-	-1048	-0-	62	1	690	2	N	5					149
						6	9									
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	60	1	726	2	N	-0-					149
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	62	1	792	2	N	3					152
						3	9									

JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		982	-0-	982	7478	982	2			Y	-0-					37
01	3100	N	996	-0-	-2104	5374	986	2	10	9	Y	9					46
02	2800	N	917	-0-	-1883	3491	914	2	3	9	Y	3					49
03	3100	N	1031	-0-	-2069	1422	1029	2	2	9	Y	2					51
04	2435	N	1013	-0-	-1422	-0-	1011	2	2	9	Y	2					53
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	2	3	9	Y	3					56

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

12	0		1612	-0-	1612	5307	1612	2			N	-0-					83
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	2207					N	9					92
02	2800	N	1725	-0-	-1075	1132	1722	2	3	9	N	3					95
03	3083	N	1951	-0-	-1132	-0-	1948	2	3	9	N	3					98
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1856	2	7	9	N	6					104
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1893	2	1	9	N	1					105

KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

12	3100	N	1382	-0-	-1718	5984	1382	2			N	-0-					121
01	3100	N	1045	-0-	-2055	3929	1045	2			N	-0-					121
02	5317		1388	-0-	-3929	-0-	1388	2			N	-0-					121
03	1736		1630	-0-	-106	-0-	1630	2			N	-0-					121
04	1680		NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					121
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638

12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					21
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					21
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					21
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					21
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					21
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					21

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC 040209
HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			N	-0-			35
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			35
02	1148 N	994	-0-	-154	-0-	992	2	2	9	N	2			37
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1			38
*04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6	9	N	5			43
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			43

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			184
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	9	N	1			185
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1035	-0-	1035	3315	87	1	938	2	N	6					73
							3	4	7	9							
01	0		1186	-0-	1186	4501	97	1	1074	2	N	11					84
							3	4	12	9							
02	2800	N	1043	-0-	-1757	2744	88	1	943	2	N	11					95
							12	9									
*03	3100	N	1285	-0-	-1815	929	97	1	1174	2	N	13					108
							14	9									
*04	2106	N	1177	-0-	-929	-0-	94	1	1072	2	N	10					118
							11	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	97	1	886	2	N	12					130
							13	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660

12	0		528	-0-	528	528	62	1	466	2	N	-0-					107
01	1134	N	606	-0-	-528	-0-	62	1	536	2	N	7					114
							8	9									
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	56	1	495	2	N	2					116
							2	9									
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	62	1	546	2	N	3					119
							3	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	60	1	472	2	N	-0-					119
05	496	N	334	-0-	-162	-0-	62	1	272	2	N	-0-					119

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

12	0		1349	-0-	1349	5034	342	1	1007	2	N	-0-					47
01	0		1089	-0-	1089	6123	342	1	747	2	N	-0-					47
02	2800	N	2230	-0-	-570	5553	309	1	1921	2	N	-0-					47
03	3100	N	2320	-0-	-780	4773	342	1	1978	2	N	-0-					47
04	3000	N	2070	-0-	-930	3843	331	1	1739	2	N	-0-					47
05	3100	N	1630	-0-	-1470	2373	342	1	1288	2	N	-0-					47

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520

12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					72
01	3100	N	3519	-0-	419	419	3519	2			N	-0-					72
02	419	N	-0-	-0-	-419	-0-					N	-0-					72
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					72
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					72
05	2480	X	877	-0-	-1603	-0-	877	2			N	-0-					68

PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					139
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					139
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					139
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					139

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER) 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
NABERS, HELEN D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044357 COMPL. DATE 08/23/1961 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

12	775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3	N	-0-			163
01	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3	N	-0-			163
02	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3	N	-0-			163
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3	N	-0-			163
*04	800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3	N	-0-			163
*05	829 N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3	N	-0-			163

DYCO (GRANITE WASH) 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734

12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440

12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 13709

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	434 X	25	-0-	-409	-0-	17	2	8	9	N	7					7
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42

ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

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

DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000

12	0	-0-	-0-	-0-	104					N	-0-					19
01	104 N	-0-	-0-	-104	-0-					N	-0-					19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21

ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336

12	1799 N	450	-0-	-1349	-0-	92	1	358	3	N	-0-					153
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	92	1	716	3	N	17					170
						19	9									
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	84	1	1968	3	N	5					175
						6	9									
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	92	1	2422	3	N	-0-					175
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2220	3	8	9	N	7					182
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176

12	465 N	210	-0-	-255	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					173
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					173
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					173
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	614	3	48	9	N	44	182	1			35
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096

12	0	689	-0-	689	2736	689	3			N	-0-					148
01	3100 N	690	-0-	-2410	326	690	3			N	-0-					148
02	805 N	479	-0-	-326	-0-	479	3			N	-0-					148
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					148
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					148
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					148

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196

12	0	739	-0-	739	2213	739	2			N	-0-					70
01	0	768	-0-	768	2981	768	2			N	-0-					70
02	2800 N	666	-0-	-2134	847	666	2			N	-0-					70
03	1568 N	721	-0-	-847	-0-	721	2			N	-0-					70
04	750 N	677	-0-	-73	-0-	677	2			N	-0-					70
05	744 N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-	38	1			32

ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND) //CONT.// 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

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

GHEEN, PEGGY L. 302575
GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARDY SWD WELL #: 3049 RRCID -> 281675 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 3400 - 4000

12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 3571 RRCID -> 140234 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA -O- WELL #: 1 RRCID -> 142712 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065

12	0	1053	-0-	1053	3312	62	1	913	2	N	71					113
						78	9									
01	0	1068	-0-	1068	4380	62	1	914	2	N	84					197
						92	9									
02	2800 N	980	-0-	-1820	2560	56	1	835	2	N	81	182	1			96
						89	9									
03	3100 N	1120	-0-	-1980	580	58	1	971	2	N	83					179
						91	9									
04	1675 N	1095	-0-	-580	-0-	60	1	944	2	N	83	180	1			82
						91	9									
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	62	1	947	2	N	93					175
						102	9									

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) //CONT.// 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 053227 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1783	-0-	1783	3980	1783	3			N	-0-					135
01	3100	N	1809	-0-	-1291	2689	1809	3			N	-0-					135
02	2800	N	1614	-0-	-1186	1503	1614	3			N	-0-					135
03	3100	N	1730	-0-	-1370	133	1730	3			N	-0-					135
04	1940	N	1807	-0-	-133	-0-	1807	3			N	-0-					135
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					135

REMORA OPERATING, LLC 701613
OIL DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2737 RRCID -> 115468 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					82
01	0		209	-0-	209	209	209	2			N	-0-					82
02	419	N	210	-0-	-209	-0-	210	2			N	-0-					82
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					82
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					82
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					82

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	#	2315	-0-	-134	-0-	2315	3			N	-0-					53
01	2420	R	2420	-0-	-0-	-0-	2256	3	164	9	N	149					202
02	2296	#	2106	-0-	-190	-0-	2106	3			N	-0-					202
03	2542	#	2195	-0-	-347	-0-	2195	3			N	-0-					202
04	2250	#	2222	-0-	-28	-0-	2222	3			N	-0-					202
05	2418	#	2290	-0-	-128	-0-	2290	3			N	-0-					202

ELLIS RANCH (DOUGLAS) 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HAIDER OPERATING, LLC 342767
LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		13	-0-	13	30	13	2			N	-0-					-0-
01	38	X	8	-0-	-30	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -C- WELL #: 2 L RRCID -> 021989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2023

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		285	-0-	285	943	62	1	223	2	N	-0-					-0-
01	0		258	-0-	258	1201	62	1	196	2	N	-0-					-0-
02	1438	N	237	-0-	-1201	-0-	56	1	181	2	N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	62	1	199	2	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	60	1	215	2	N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	62	1	318	2	N	-0-					-0-

MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		238	-0-	238	843	62	1	176	2	N	-0-					-0-
01	0		165	-0-	165	1008	58	1	107	2	N	-0-					-0-
02	1159	N	151	-0-	-1008	-0-	56	1	95	2	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	62	1	166	2	N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	60	1	176	2	N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	62	1	434	2	N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 065867 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		437	-0-	437	1297	437	2			N	-0-					-0-
01	0		435	-0-	435	1732	435	2			N	-0-					-0-
02	2125	N	393	-0-	-1732	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 050063 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		940	-0-	940	3966	97	1	843	2	N	-0-					174
01	0		1170	-0-	1170	5136	115	1	1055	2	N	-0-					174
02	2800	N	1218	-0-	-1582	3554	113	1	1105	2	N	-0-					174
03	3100	N	1444	-0-	-1656	1898	127	1	1317	2	N	-0-					174
04	3000	N	1296	-0-	-1704	194	120	1	1176	2	N	-0-					174
05	1371	N	1177	-0-	-194	-0-	115	1	1058	2	N	4					178
							4	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 067110 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1636	-0-	-1464	1035	1636	2			N	-0-					62
01	2374	N	1339	-0-	-1035	-0-	1339	2			N	-0-					62
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					62
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
MCCLAIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 074802 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1213					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1213					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON /E/ WELL #: 1 RRCID -> 022006 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 8922

12	0		1204	-0-	1204	4884	1204	3			N	-0-					143
01	3100	N	1470	-0-	-1630	3254	1470	3			N	-0-					143
02	2800	N	1218	-0-	-1582	1672	1218	3			N	-0-					143
03	3100	N	1454	-0-	-1646	26	1384	3	70	9	N	64					207
04	1489	N	1463	-0-	-26	-0-	1421	3	42	9	N	38					245
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1506	3	212	9	N	193	193	1			245

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 022010 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8964 - 8973

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

12	14229	X	14044	-0-	-185	-0-	14044	3			N	-0-					1789
01	14322	X	13832	-0-	-490	-0-	13832	3			N	-0-					1789
02	12964	X	12236	-0-	-728	-0-	12236	3			N	-0-					1789
03	14353	X	12420	-0-	-1933	-0-	12420	3			N	-0-					1789
04	13860	X	12637	-0-	-1223	-0-	12637	3			N	-0-					1789
05	14043	X	13681	-0-	-362	-0-	13681	3			N	-0-					1789

HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

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

ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

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

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1215	-0-	-1885	8919	1207	3	8	9	N	7					121
01	10091	X	1172	-0-	-8919	-0-	1163	3	9	9	N	8					129
02	2800	X	1196	-0-	-1604	-0-	1188	3	8	9	N	7					136
03	1457	X	880	-0-	-577	-0-	878	3	2	9	N	2					138
04	1350	X	1279	-0-	-71	-0-	1279	3			N	-0-					138
05	1333	X	1298	-0-	-35	-0-	1291	3	7	9	N	6					144

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 231661 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
TREGELLAS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265

12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					1789
01	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					1789
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					1789
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					1789
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					1789
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					1789

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495

12	0		2561	-0-	2561	6926	62	1	2499	2	N	-0-					-0-
01	0		3088	-0-	3088	10014	62	1	3026	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2872	-0-	72	10086	56	1	2816	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3153	-0-	53	10139	62	1	3091	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3034	-0-	34	10173	60	1	2974	2	N	-0-					-0-
05	12833	X	2660	-0-	-10173	-0-	62	1	2598	2	N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040

12	0		2075	-0-	2075	6112	213	1	1862	2	N	-0-					155
01	0		1944	-0-	1944	8056	185	1	1705	2	N	49					204
							54	9									
02	2800	N	1514	-0-	-1286	6770	137	1	1338	2	N	35					239
							39	9									
03	3100	N	2092	-0-	-1008	5762	183	1	1898	2	N	10					249
							11	9									
04	3000	N	1951	-0-	-1049	4713	180	1	1771	2	N	-0-	187	1			62
*05	3100	N	2022	-0-	-1078	3635	195	1	1797	2	N	27					89
							30	9									

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		409	-0-	409	1597	409	3			N	-0-					108
01	2076	N	479	-0-	-1597	-0-	479	3			N	-0-					108
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					108
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					108
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					108
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					108

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094

12	0		862	-0-	862	2458	862	2			N	-0-					-0-
01	3085	N	627	-0-	-2458	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948

12	4185	X	4092	-0-	-93	-0-	4080	3	12	9	N	11					92
01	4185	X	3906	-0-	-279	-0-	3869	3	37	9	N	34					126
02	3780	X	3588	-0-	-192	-0-	3559	3	29	9	N	26					152
03	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	3902	3	32	9	N	29					181
04	3960	X	3768	-0-	-192	-0-	3761	3	7	9	N	6					187
05	3968	X	3496	-0-	-472	-0-	3485	3	11	9	N	10					197

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056

12	0		621	-0-	621	621	614	3	7	9	N	6					147
01	0		673	-0-	673	1294	669	3	4	9	N	4					151
02	1721	N	427	-0-	-1294	-0-	410	3	17	9	N	15					166
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	717	3	11	9	N	10					176
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	581	3	9	9	N	8					184
05	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	3			N	-0-					184

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706

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

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394

12	0	1257	-0-	1257	3462	62	1	1195	2	N	-0-			-0-
01	0	1538	-0-	1538	5000	62	1	1476	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	799	-0-	-2001	2999	56	1	743	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1552	-0-	-1548	1451	62	1	1490	2	N	-0-			-0-
04	2049 N	598	-0-	-1451	-0-	60	1	538	2	N	-0-			-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	62	1	1440	2	N	-0-			-0-

MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338

12	0	1162	-0-	1162	3488	62	1	1100	2	N	-0-			45
01	0	1162	-0-	1162	4650	62	1	1100	2	N	-0-			45
02	2800 N	1066	-0-	-1734	2916	56	1	1010	2	N	-0-			45
03	3100 N	1090	-0-	-2010	906	62	1	1028	2	N	-0-			45
04	1974 N	1068	-0-	-906	-0-	60	1	1008	2	N	-0-			45
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	58	1	915	2	N	-0-			45

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228

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

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346

12	93 N	75	-0-	-18	-0-	31	1	44	2	N	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	31	1	50	2	N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	28	1	51	2	N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	31	1	72	2	N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	30	1	57	2	N	-0-			-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	31	1	25	2	N	-0-			-0-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) //CONT.// 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	N	-0-			49
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	31	1	1832	2	N	-0-			49
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	28	1	962	2	N	-0-			49
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	-0-			49
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	30	1	2468	2	N	-0-			49
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	31	1	2704	2	N	-0-			49

SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444

12	0		406	-0-	406	1662	30	1	376	2	N	-0-			97
01	0		673	-0-	673	2335	31	1	642	2	N	-0-			97
02	2800	N	638	-0-	-2162	173	28	1	610	2	N	-0-			97
03	828	N	655	-0-	-173	-0-	31	1	624	2	N	-0-			97
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	30	1	596	2	N	-0-			97
05	682	N	532	-0-	-150	-0-	27	1	505	2	N	-0-			97

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
NJA OPERATING LLC 100892
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	2016	-0-	2016	B	2016	2016	2		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	2265	-0-	2265	B	4281	2265	2		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	4281				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	1227	-0-	1227	B	5508	1227	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	2913	-0-	2913	B	8421	2913	2		N	-0-			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT			-0-

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422

12	0		404	-0-	404	B	-4237	404	3		N	-0-			-0-
01	0	N	159	-0-	159	B	-4078	159	3		N	-0-			-0-
02	280	N	149	-0-	-131	B	-4078	149	3		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4078				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4078				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4078				N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430

12	0		1788	-0-	1788	B	-45345	1788	3		N	-0-			-0-
01	0		1607	-0-	1607	B	-43738	1607	3		N	-0-			-0-
02	0	N	1399	-0-	1399	B	-42339	1399	3		N	-0-			-0-
03	1798	N	1457	-0-	-341	B	-42339	1457	3		N	-0-			-0-
04	1560	N	1419	-0-	-141	B	-42339	1419	3		N	-0-			-0-
05	1550	N	1341	-0-	-209	B	-42339	1341	3		N	-0-			-0-

ETTER (WOLFCAMP) //CONT.// 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND) 30273 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UPLAND RESOURCES LLC 878931
SHARE, C. M., -A- WELL #: 1 RRCID -> 022041 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256

12	0	936	-0-	936		2537	936	2			N	-0-				97
01	0	937	-0-	937		3474	937	2			N	-0-				97
02	2800 N	850	-0-	-1950		1524	850	2			N	-0-				97
03	2471 N	947	-0-	-1524		-0-	947	2			N	-0-				97
04	978 N	978	-0-	-0-		-0-	978	2			N	-0-				97
05	930 N	915	-0-	-15		-0-	915	2			N	-0-				97

FARNSWORTH (DES MOINES) 30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 022021 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780

12	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 022020 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518

12	0	143	-0-	143	B	528	22	1	121	2	N	-0-				95
01	0	379	-0-	379	B	907	48	1	331	2	N	-0-				95
02	1206 N	299	-0-	-907	B	-0-	28	1	271	2	N	-0-				95
03	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	56	1	293	2	N	-0-				95
04	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	38	1	279	2	N	-0-				95
05	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	62	1	271	2	N	-0-				95

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS BROTHERS WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 204042 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940

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

SGP OPERATING LLC 767966
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780

12	739 N	374	-0-	-365	-0-	374	3		N	-0-			-0-
01	0	522	-0-	522	522	522	3		N	-0-			-0-
02	939 N	417	-0-	-522	-0-	417	3		N	-0-			-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
BUZZARD WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012

12	1508 N	153	-0-	-1355	-0-	153	2		N	-0-			69
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			69
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			69
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			69

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804

12	913 R	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			48
01	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			48
02	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			48
03	992 #	846	-0-	-146	-0-	846	2		N	-0-			48
04	1470 #	232	-0-	-1238	-0-	232	2		N	-0-			48
05	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT			48

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC 130545
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER) 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

12	0	528	-0-	528	1680	29	1	499	2	N	-0-					157
01	0	561	-0-	561	2241	31	1	530	2	N	-0-					157
02	2795 N	554	-0-	-2241	-0-	28	1	496	2	N	27					184
						30	9									
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	N	-0-					184
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-					184
05	620 N	568	-0-	-52	-0-	31	1	537	2	N	-0-					184

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591

12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					24
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					24
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					24
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					24
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					24
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		1041	-0-	1041	2979	62	1	979	2	N	-0-			15
01	0		1047	-0-	1047	4026	62	1	985	2	N	-0-			15
02	2800	N	334	-0-	-2466	1560	18	1	316	2	N	-0-			15
03	2660	N	1100	-0-	-1560	-0-	62	1	1038	2	N	-0-			15
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	60	1	976	2	N	-0-			15
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	62	1	1005	2	N	-0-			15

FARNSWORTH, EAST (OSWEGO) 30274 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIAL WELL #: 1 RRCID -> 294367 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6978 - 7000

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 27814

*01	1152		1952	-0-	800	28614	62	1	1890	2	N	-0-			-0-
*02	2688		2119	-0-	-569	28045	56	1	2063	2	N	-0-			-0-
03	DELQ	PR	2347	-0-	2347	30392	62	1	2285	2	N	-0-			-0-
*04	2880		2255	-0-	-625	29767	60	1	2195	2	N	-0-			-0-
*05	2976		1866	-0-	-1110	28657	44	1	1822	2	N	-0-			-0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381

12	0		776	-0-	776	2341	54	1	722	2	N	-0-			25
01	0		778	-0-	778	3119	62	1	716	2	N	-0-			25
02	2800	N	705	-0-	-2095	1024	56	1	649	2	N	-0-			25
03	1807	N	783	-0-	-1024	-0-	62	1	721	2	N	-0-			25
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	60	1	699	2	N	-0-			25
05	775	N	764	-0-	-11	-0-	44	1	720	2	N	-0-			25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058

12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	30	1	914	2	N	-0-			65
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	860	2	N	-0-			65
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	28	1	1029	2	N	-0-			65
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	31	1	1779	2	N	-0-			65
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	30	1	1602	2	N	-0-			65
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	31	1	1487	2	N	-0-			65

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460

12	0		729	-0-	729	2197	62	1	667	2	N	-0-			2
01	0		729	-0-	729	2926	62	1	667	2	N	-0-			2
02	2800	N	665	-0-	-2135	791	56	1	609	2	N	-0-			2
03	1524	N	733	-0-	-791	-0-	62	1	671	2	N	-0-			2
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	60	1	657	2	N	-0-			2
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	44	1	691	2	N	-0-			2

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1435	-0-	1435	4840	62	1	1373	2	N	-0-					85
01	0		714	-0-	714	5554	52	1	662	2	N	-0-					85
02	2800	N	420	-0-	-2380	3174	20	1	400	2	N	-0-					85
03	3100	N	1241	-0-	-1859	1315	48	1	1169	2	N	22					107
							24	9									
04	3000	N	2121	-0-	-879	436	60	1	2061	2	N	-0-					107
05	2286	N	1850	-0-	-436	-0-	44	1	1806	2	N	-0-					107

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848

12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					52
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					52
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					52
03	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1072	3	12	9	N	11					63
04	1200	N	989	-0-	-211	-0-	989	3			N	-0-					63
05	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	3			N	-0-					63

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027

12	DLQ G-10		2535	-0-	2535	2535	2534	3	1	9	Y	1					20
01	6020	X	3485	-0-	-2535	-0-	3465	3	20	9	Y	18					38
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-					38
03	3875	X	3868	-0-	-7	-0-	3868	3			Y	-0-	15	1			23
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			Y	-0-					23
05	3751	X	3637	-0-	-114	-0-	3637	3			Y	-0-					23

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107

12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					22
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					22
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					22
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					22
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					22
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					22

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089

12	DLQ G-10		1710	-0-	1710	3035	1709	3	1	9	Y	1					48
01	5391	X	2356	-0-	-3035	-0-	2336	3	20	9	Y	18					66
02	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			Y	-0-					66
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			Y	-0-	15	1			51
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					51
05	2542	X	2452	-0-	-90	-0-	2452	3			Y	-0-					51

HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					52
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					52
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					52
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					52
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					52
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					52

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATHENA ENERGY, INC. 036051
YEARY WELL #: RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

12	0		2146	-0-	2146	6699	2146	2			N	-0-					-0-
01	0		2113	-0-	2113	8812	2113	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1949	-0-	-851	7961	1949	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2196	-0-	-904	7057	2196	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2131	-0-	-869	6188	2131	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2079	-0-	-1021	5167	2079	2			N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

12	0		491	-0-	491	1958	1	1	490	2	N	-0-					-0-
01	0		485	-0-	485	2443	1	1	484	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	449	-0-	-2351	92	1	1	448	2	N	-0-					-0-
03	585	N	493	-0-	-92	-0-	1	1	492	2	N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	1	1	475	2	N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE

ARCHER, CARL M. FARMS, INC. 028992
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		245	-0-	245	992	1	1	244	2	N	-0-					-0-
01	0		242	-0-	242	1234	1	1	241	2	N	-0-					-0-
02	1453	N	219	-0-	-1234	-0-	1	1	218	2	N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	1	1	246	2	N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	1	1	238	2	N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
ERICKSON WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	864	-0-	-2236	2297	861	2	3	9	N	3					135
01	3100	N	988	-0-	-2112	185	986	2	2	9	N	2					137
02	1230	N	1045	-0-	-185	-0-	1043	2	2	9	N	2					139
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					139

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		428	-0-	428	1278	52	1	376	2	N	-0-					25
01	0		424	-0-	424	1702	62	1	362	2	N	-0-					25
02	2117	N	415	-0-	-1702	-0-	42	1	373	2	N	-0-					25
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	36	1	374	2	N	-0-					25
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	60	1	364	2	N	-0-					25
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	62	1	295	2	N	-0-					25

KING OPERATING CORPORATION 465296
IRVING SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 058399 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6860 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	691	N	232	-0-	-459	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 234118 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 6834

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DIAL, ELIZABETH WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1132	-0-	1132	3344	1132	2			N	-0-					38
01	0		1165	-0-	1165	4509	1144	2	21	9	N	19					57
02	2800	N	963	-0-	-1837	2672	954	2	9	9	N	8					65
03	3100	N	987	-0-	-2113	559	987	2			N	-0-					65
04	1403	N	844	-0-	-559	-0-	844	2			N	-0-					65
05	1054	N	600	-0-	-454	-0-	600	2			N	-0-	29	1			36

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 052902 COMPL. DATE 05/15/1972 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 6932 - 6952

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

12	0	65	-0-	65	162	65	2			N	-0-					121
01	329 N	167	-0-	-162	-0-	167	2			N	-0-					121
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					121
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					121
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					121
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					121

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.) 30279 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BUZZARD, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 192295 COMPL. DATE 09/06/1958 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8337 - 8340

12	0	779	-0-	779	2422	62	1	639	2	N	71					226
						78	9									
01	0	836	-0-	836	3258	62	1	713	2	N	55					281
						61	9									
02	2800 N	353	-0-	-2447	811	54	1	286	2	N	12					293
						13	9									
03	1657 N	846	-0-	-811	-0-	62	1	740	2	N	40					333
						44	9									
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	60	1	682	2	N	4					337
						4	9									
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	62	1	667	2	N	-0-					337

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS) 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 123745 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502

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

CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 076438 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040

12	3745 X	3745	-0-	-0- B	-0-	28	1	3694	2	N	21					191
						23	9									
01	3886 X	3886	-0-	-0- B	-0-	31	1	3831	2	N	22					213
						24	9									
02	3192 X	3086	-0-	-106 B	-0-	23	1	3046	2	N	15					228
						17	9									
03	3954 X	3954	-0-	-0- B	-0-	28	1	3904	2	N	20	192	1			56
						22	9									
04	3420 X	2866	-0-	-554 B	-0-	26	1	2816	2	N	22					78
						24	9									
05	4423 X	4423	-0-	-0- B	-0-	31	1	4368	2	N	22					100
						24	9									

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052

12	1054 N	1043	-0-	-11 B	-0-	27	1	1014	2	N	2					47
						2	9									
01	1116 N	1070	-0-	-46 B	-0-	29	1	1041	2	N	-0-					47
02	980 N	904	-0-	-76 B	-0-	28	1	873	2	N	3					50
						3	9									
03	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	31	1	1037	2	N	2					52
						2	9									
04	1050 N	986	-0-	-64 B	-0-	30	1	950	2	N	5					57
						6	9									
05	992 N	923	-0-	-69 B	-0-	29	1	894	2	N	-0-					57

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133

12	0	321	-0-	321	573	321	2	N	-0-			-0-
01	0	335	-0-	335	908	335	2	N	-0-			-0-
02	1193 N	285	-0-	-908	-0-	285	2	N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
GRUVER WELL #: RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851

GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-					20
01	0		7670	-0-	7670	7670	7615	3	55	9	N	50					70
02	14135	X	6465	-0-	-7670	-0-	6440	3	25	9	N	23					93
03	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6932	3	21	9	N	19					112
04	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7206	3	11	9	N	10					122
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					122

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

12	0		337	-0-	337	337	337	3			N	-0-					22
01	0		348	-0-	348	685	342	3	6	9	N	5					27
02	987	N	302	-0-	-685	-0-	299	3	3	9	N	3					30
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	N	2					32
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					32
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					32

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

12	0		338	-0-	338	338	338	3			N	-0-					-0-
01	0		342	-0-	342	680	342	3			N	-0-					-0-
02	979	N	299	-0-	-680	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					22
01	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	2056	3	29	9	N	26					48
02	1932	N	1806	-0-	-126	-0-	1795	3	11	9	N	10					58
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1924	3	10	9	N	9					67
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2002	3	9	9	N	8					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

12	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
01	0		732	-0-	732	732	732	3			N	-0-					-0-
02	1374	N	642	-0-	-732	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TC OIL AND GAS, LLC 840303
STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542

12	0	1463	-0-	1463	4667	1443	2	20	9	N	18				135
01	0	1583	-0-	1583	6250	1577	2	6	9	N	5				140
02	2800 N	1197	-0-	-1603	4647	1172	2	25	9	N	23				163
03	3100 N	1661	-0-	-1439	3208	1654	2	7	9	N	6	149	1		20
04	3000 N	1517	-0-	-1483	1725	1500	2	17	9	N	15				35
05	3100 N	1484	-0-	-1616	109	1474	2	10	9	N	9				44

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		15

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		44

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

FELDMAN (CHEROKEE) //CONT.// 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					183
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					183
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					183
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					183
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					183
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					183

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293

12	0		315	-0-	315	1336	315	2			N	-0-					35
01	0		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					35
02	1631	N	295	-0-	-1336	-0-	295	2			N	-0-					35
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					35
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	N	2					37
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	247	2	2	9	N	2					39

JONES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881

12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					30
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					30
02	1204	N	1035	-0-	-169	-0-	1035	2			N	-0-					30
03	961	N	859	-0-	-102	-0-	851	2	8	9	N	7					37
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	777	2	6	9	N	5					42
05	1147	N	774	-0-	-373	-0-	773	2	1	9	N	1					43

JONES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 158312 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY -C- WELL #: 1 RRCID -> 043181 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MCQUIDDY -F- WELL #: 1 RRCID -> 056541 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329

12	0		1068	-0-	1068	2644	1068	3			N	-0-					23
01	3100	N	1003	-0-	-2097	547	979	3	24	9	N	22					45
02	1298	N	751	-0-	-547	-0-	751	3			N	-0-					45
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					45
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MCQUIDDY -H- WELL #: 1 RRCID -> 056821 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1426	-0-	-1674	1047	339	1	1085	3	N	2					10
							2	9									
01	2811	N	1764	-0-	-1047	-0-	339	1	1419	3	N	5					15
							6	9									
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	306	1	1135	3	N	8					23
							9	9									
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	339	1	1228	3	N	2					25
							2	9									
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	328	1	1307	3	N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MCQUIDDY -I- WELL #: 1 RRCID -> 057349 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310

12	0		1358	-0-	1358	4298	1358	3			N	-0-					47
01	3100	N	1383	-0-	-1717	2581	1361	3	22	9	N	20					67
02	2800	N	1037	-0-	-1763	818	1037	3			N	-0-					67
03	2085	N	1267	-0-	-818	-0-	1267	3			N	-0-					67
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MCQUIDDY -A- WELL #: 3 RRCID -> 058611 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334

12	0		653	-0-	653	1807	653	3			N	-0-					-0-
01	2555	N	748	-0-	-1807	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	263	1	299	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 5 RRCID -> 085394 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270

12	3100	N	1253	-0-	-1847	702	339	1	914	3	N	-0-					-0-
01	1935	N	1233	-0-	-702	-0-	339	1	894	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	306	1	758	3	N	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	339	1	801	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	673	1	407	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 2-R RRCID -> 145499 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258

12	0		1810	-0-	1810	4170	1810	3			N	-0-					50
01	3100	N	1696	-0-	-1404	2766	1696	3			N	-0-					50
02	2800	N	1411	-0-	-1389	1377	1411	3			N	-0-					50
03	2856	N	1479	-0-	-1377	-0-	1479	3			N	-0-					50
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	685	1	803	3	N	-0-					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MCQUIDDY -G- WELL #: 2 RRCID -> 154596 COMPL. DATE 05/27/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350

12	3100	N	1496	-0-	-1604	1785	401	1	1095	3	N	-0-					185
01	3100	N	1651	-0-	-1449	336	401	1	1239	3	N	10					195
							11	9									
02	1877	N	1541	-0-	-336	-0-	362	1	1165	3	N	13	188	1			20
							14	9									
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	401	1	1153	3	N	-0-					20
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	372	1	858	3	N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES U WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344

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

MCQUIDDY D WELL #: 2 RRCID -> 182750 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288

12	0	1748	-0-	1748	5131	1748	3			N	-0-			72
01	3100 N	1686	-0-	-1414	3717	1661	3	25	9	N	23			95
02	2800 N	1211	-0-	-1589	2128	1209	3	2	9	N	2			97
03	3100 N	1636	-0-	-1464	664	1626	3	10	9	N	9			106
04	2178 N	1514	-0-	-664	-0-	700	1	806	3	N	7			113
						8	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEXFEL WELL #: 209 RRCID -> 174274 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490

12	0	2274	-0-	2274	3265	2274	2			N	-0-			48
01	0	2120	-0-	2120	5385	2120	2			N	-0-			48
02	2800 N	1782	-0-	-1018	4367	1782	2			N	-0-			48
03	3100 N	2452	-0-	-648	3719	2452	2			N	-0-			48
04	3000 N	1930	-0-	-1070	2649	1930	2			N	-0-			48
*05	3100 N	1930	-0-	-1170	1479	1930	2			N	-0-			48

TEXFEL WELL #: 207 RRCID -> 190342 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

12	0	475	-0-	475	475	475	2			N	-0-			25
01	0	470	-0-	470	945	470	2			N	-0-			25
02	1361 N	416	-0-	-945	-0-	416	2			N	-0-			25
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			25
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			25
*05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			25

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 U RRCID -> 022059 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	460	-0-	460	1321	460	2		N	-0-			-0-
01	0	465	-0-	465	1786	465	2		N	-0-			-0-
02	2224 N	438	-0-	-1786	-0-	438	2		N	-0-			-0-
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2		N	-0-			-0-
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2		N	-0-			-0-
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2		N	-0-			-0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407

12	0	3157	-0-	3157	9353	3157	2		N	-0-			1
01	0	3120	-0-	3120	12473	3120	2		N	-0-			1
02	15220 X	2747	-0-	-12473	-0-	2747	2		N	-0-			1
03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2		N	-0-			1
04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-			1
05	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-			1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076

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

FELDMAN (MORROW LOWER) 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 075644 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) //CONT.// 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WILSON ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 072182 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN (MORROW UPPER) 30526 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 112632 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 10831

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN (TONKAWA) 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618

12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			58
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-			58
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			58
03	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2	N	-0-			58
04	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-			58
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			58

BCE-MACH III LLC 040209
HODGSON WELL #: 2041 RRCID -> 281308 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HODGSON WELL #: 2034 RRCID -> 281606 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGSON, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A

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

FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625

12	0		617	-0-	617	1845	595	2	22	9	N	20					44
01	0		621	-0-	621	2466	600	2	21	9	N	19					63
02	3018	R	552	-0-	-2466	-0-	533	2	19	9	N	17					80
03	633	R	633	-0-	-0-	-0-	610	2	23	9	N	21					101
04	606	R	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	N	5					106
05	634	R	634	-0-	-0-	-0-	610	2	24	9	N	22	91	1			37

FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

12	0		1359	-0-	1359	3990	1347	2	12	9	N	11					27
01	0		1384	-0-	1384	5374	1369	2	15	9	N	14					41
02	6606	R	1232	-0-	-5374	-0-	1218	2	14	9	N	13					54
03	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1379	2	11	9	N	10					64
04	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1402	2	4	9	N	4					68
05	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1273	2	10	9	N	9					77

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739

12	0		3377	-0-	3377	10659	3245	2	132	9	N	120					215
01	13974	R	3315	-0-	-10659	-0-	3205	2	110	9	N	100	181	1			134
02	2791	R	2791	-0-	-0-	-0-	2700	2	91	9	N	83					217
03	3529	R	3529	-0-	-0-	-0-	3350	2	179	9	N	163	190	1	3	8	187
04	3282	R	3282	-0-	-0-	-0-	3174	2	108	9	N	98	190	1			95
05	3040	R	3040	-0-	-0-	-0-	2919	2	121	9	N	110					205

KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362

12	0		4042	-0-	4042	12541	3590	2	452	9	N	411	393	1			319
01	16599	R	4058	-0-	-12541	-0-	3693	2	365	9	N	332	375	1			276
02	4230	R	4230	-0-	-0-	-0-	3687	2	543	9	N	494	566	1			204
03	4827	R	4827	-0-	-0-	-0-	4341	2	486	9	N	442	392	1	4	8	250
04	4573	R	4573	-0-	-0-	-0-	4109	2	464	9	N	422	544	1	3	8	125
05	4665	R	4665	-0-	-0-	-0-	4189	2	476	9	N	433	195	1	8	8	355

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931

WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

12	0	1770	-0-	1770	5009	1770	2			N	-0-					174
01	0	1722	-0-	1722	6731	1722	2			N	-0-					174
02	8380 R	1649	-0-	-6731	-0-	1649	2			N	-0-					174
03	1760 R	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					174
04	1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					174
05	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					174

DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

12	0	241	-0-	241	1003	219	2	22	9	N	20					138
01	0	282	-0-	282	1285	238	2	44	9	N	40					178
02	1473 R	188	-0-	-1285	-0-	166	2	22	9	N	20					198
03	372 #	144	-0-	-228	-0-	136	2	8	9	N	7					205
04	330 #	220	-0-	-110	-0-	212	2	8	9	N	7					212
05	279 #	54	-0-	-225	-0-	39	2	15	9	N	14	193	1			33

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		440	-0-	440	1312	440	2			N	-0-					32
01	0		417	-0-	417	1729	417	2			N	-0-					32
02	2010	N	281	-0-	-1729	-0-	281	2			N	-0-					32
03	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	2			N	-0-					32
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					32
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					32

HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

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

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
DETRIXHE WELL #: 1066 RRCID -> 121179 COMPL. DATE 07/26/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8016 - 8092

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2023 - WELL PLUGGED 4/12/2023

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

12	0		1474	-0-	1474	4743	1474	3			N	-0-					54
01	3100	N	1409	-0-	-1691	3052	1408	3	1	9	N	1					55
02	2800	N	1400	-0-	-1400	1652	1400	3			N	-0-					55
03	3059	N	1407	-0-	-1652	-0-	1407	3			N	-0-					55
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

12	0		620	-0-	620	1892	620	3			N	-0-					7
01	2513	N	621	-0-	-1892	-0-	621	3			N	-0-					7
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					7
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					7
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		839	-0-	839	839	839	2			N	-0-					27
01	0		862	-0-	862	1701	862	2			N	-0-					27
02	2477	N	776	-0-	-1701	-0-	776	2			N	-0-					27
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					27
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					27
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					27

TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1093	-0-	1093	1093	1093	2			Y	-0-					279
01	0		1015	-0-	1015	2108	1015	2			Y	-0-					279
02	2800	N	904	-0-	-1896	212	904	2			Y	-0-					279
03	1227	N	1015	-0-	-212	-0-	1015	2			Y	-0-					279
04	990	N	892	-0-	-98	-0-	892	2			Y	-0-					279
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					279

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
WAGGONER, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		270	-0-	270	270	270	2			N	-0-					89
01	527	N	257	-0-	-270	-0-	257	2			N	-0-					89
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					89
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					89
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					89
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					89

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TRAVIS WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1926	2	6	9	N	5					25
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1880	2	8	9	N	7					32
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1868	2	2	9	N	2					34
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2065	2	12	9	N	11					45
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1907	2	12	9	N	11					56
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2081	2	7	9	N	6					62

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOEPPNER WELL #: 3 RRCID -> 182437 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FINALY RESOURCES LLC 268323
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 076441 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HOME PETROLEUM CORP. 396852
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-					-0-
01	0		492	-0-	492	492	492	2		N	-0-					-0-
02	1026	N	534	-0-	-492	-0-	534	2		N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-					-0-
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	356	2		N	-0-					-0-
05	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	2		N	-0-					-0-

LARKEY WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
01	0		15	-0-	15	15	15	2		N	-0-					-0-
02	33	N	18	-0-	-15	-0-	18	1		N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-					-0-
04	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	1		N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-					-0-

ALBIN WELL #: 1 RRCID -> 065256 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732

12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-					-0-
01	0		629	-0-	629	629	629	2		N	-0-					-0-
02	920	N	291	-0-	-629	-0-	291	2		N	-0-					-0-
03	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	2		N	-0-					-0-
04	600	N	276	-0-	-324	-0-	276	2		N	-0-					-0-
05	310	N	65	-0-	-245	-0-	65	2		N	-0-					-0-

ARDREY WELL #: 1 RRCID -> 070550 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666

12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-					-0-
01	0		367	-0-	367	367	367	2		N	-0-					-0-
02	765	N	398	-0-	-367	-0-	398	2		N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-					-0-
04	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	2		N	-0-					-0-
05	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	2		N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PRICE - SPERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056391 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GADBERRY UNIT WELL #: 1088 RRCID -> 150977 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			40
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			40
02	1316 N	1114	-0-	-202	-0-	1114	2		N	-0-			40
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			40
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			40
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			40

REMORA OPERATING, LLC 701613
KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396

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

GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEIL WELL #: 2 RRCID -> 166450 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
SQUIRE WELL #: 208 RRCID -> 232371 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 022087 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

GADBERRY WELL #: 1 RRCID -> 066691 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734

12	1333	N	926	-0-	-407	-0-	37	1	888	3	N	1		65
							1	9						
01	1085	N	763	-0-	-322	-0-	37	1	726	3	N	-0-		65
02	980	N	578	-0-	-402	-0-	34	1	544	3	N	-0-		65
03	930	N	826	-0-	-104	-0-	37	1	783	3	N	5		70
							6	9						
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	777	3	N	24		94
							26	9						
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	37	1	813	3	N	18		112
							20	9						

HOEPPNER WELL #: 2 RRCID -> 129797 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

REDELSPERGER WELL #: 2 RRCID -> 141653 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774

12	0		2235	-0-	2235	6793	892	1	1343	3	N	-0-		31
01	0		2131	-0-	2131	8924	892	1	1239	3	N	-0-		31
02	2800	N	1873	-0-	-927	7997	806	1	1067	3	N	-0-		31
03	3100	N	2120	-0-	-980	7017	892	1	1228	3	N	-0-		31
04	3000	N	1916	-0-	-1084	5933	864	1	1052	3	N	-0-		31
05	3100	N	2094	-0-	-1006	4927	892	1	1202	3	N	-0-		31

GADBERRY WELL #: 2 RRCID -> 147454 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710

12	0		309	-0-	309	951	37	1	272	3	N	-0-		109
01	0		311	-0-	311	1262	37	1	274	3	N	-0-		109
02	1873	N	611	-0-	-1262	-0-	34	1	577	3	N	-0-		109
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	3	N	-0-		109
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	36	1	290	3	N	-0-		109
05	465	N	325	-0-	-140	-0-	37	1	288	3	N	-0-		109

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LARKEY WELL #: 2 RRCID -> 148083 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	37	1	474	3	N	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	37	1	446	3	N	-0-					-0-
02	476	N	336	-0-	-140	-0-	34	1	302	3	N	-0-					-0-
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	37	1	420	3	N	-0-					-0-
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	36	1	398	3	N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	37	1	408	3	N	-0-					-0-

REDELSPERGER WELL #: 3 RRCID -> 160527 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					7
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					7
02	728	N	671	-0-	-57	-0-	671	3			N	-0-					7
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					7
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					7
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					7

BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	827	1	686	3	N	-0-					29
01	1891	X	1237	-0-	-654	-0-	611	1	626	3	N	-0-					29
02	1736	X	1731	-0-	-5	-0-	702	1	1029	3	N	-0-					29
03	1922	X	1822	-0-	-100	-0-	780	1	1033	3	N	8					37
							9	9									
04	1860	X	1802	-0-	-58	-0-	771	1	1028	3	N	3					40
							3	9									
05	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	817	1	964	3	N	14					54
							15	9									

LARKEY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166734 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1828	-0-	-311	-0-	501	1	1288	3	N	35					198
							39	9									
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	501	1	1622	3	N	42	192	1			48
							46	9									
02	1876	N	1787	-0-	-89	-0-	453	1	1309	3	N	23					71
							25	9									
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	501	1	1564	3	N	20					91
							22	9									
04	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	485	1	1549	3	N	26					117
							29	9									
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	501	1	1462	3	N	30					147
							33	9									

BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	582	1	379	3	N	-0-					112
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	798	1	978	3	N	17					129
							19	9									
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	571	1	729	3	N	20					149
							22	9									
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	629	1	721	3	N	31					180
							34	9									
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	593	1	658	3	N	15					195
							17	9									
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	592	1	560	3	N	25	187	1			33
							28	9									

FOLLETT (NOVI) 31829 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 218801 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-) 31832 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
LARKEY UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 134463 COMPL. DATE 03/11/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
*05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178907 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROOTS WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116

FOLLETT, SOUTH (MORROW) 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HAINES, MAUD I. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043831 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	311	-0-	311	325	311	2		N	-0-			8
01	H15 VIOL	205	-0-	205	530	205	2		N	-0-			8
02	H15 VIOL	96	-0-	96	626	96	2		N	-0-			8
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	626				N	-0-			8
04	14B2 EXT	1	-0-	1	627	1	2		N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	627				N	-0-			8

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
STUART WELL #: 1 RRCID -> 040162 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			210
01	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3		N	-0-			210
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			210
03	496 N	405	-0-	-91	-0-	405	3		N	-0-			210
04	660 N	639	-0-	-21	-0-	639	3		N	-0-			210
05	682 N	425	-0-	-257	-0-	425	3		N	-0-			210

FOLLETT, SOUTH (MORROW) //CONT.// 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126122 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	172	-0-	172	665	172	3			N	-0-					58
01	0	147	-0-	147	812	147	3			N	-0-					58
02	1015 N	203	-0-	-812	-0-	203	3			N	-0-					58
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					58
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					58
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					58

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER) 31835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
SINER WELL #: 1 RRCID -> 109663 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211

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

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
LAUBHAN, MERLIN WELL #: 5 RRCID -> 168225 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910

12	217 #	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	217 #	18	-0-	-199	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	196 #	114	-0-	-82	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					168
01	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					168
02	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					168
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					168
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					168
05	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					168

RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

12	217	#	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					167
01	217	#	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					167
02	196	#	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					167
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					167
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					167
05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					167

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976

12	477	R	477	-0-	-0-	-0-	473	2	4	9	N	4					130
01	490	R	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	N	2					132
02	489	R	489	-0-	-0-	-0-	486	2	3	9	N	3					135
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					135
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					135
05	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					135

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211

12	6590	R	2043	-0-	-4547	-0-	2024	3	19	9	N	17	97	1			103
01	0		1953	-0-	1953	1953	1935	3	18	9	N	16					119
02	3994	R	2041	-0-	-1953	-0-	2021	3	20	9	N	18					137
03	1931	R	1931	-0-	-0-	-0-	1906	3	25	9	N	23					160
04	840	#	34	-0-	-806	-0-	34	3			N	-0-					160
05	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					160

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARHAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 173504 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955

12	0		1066	-0-	1066	3232	1066	2			N	-0-					86
01	0		1044	-0-	1044	4276	1044	2			N	-0-					86
02	5250	R	974	-0-	-4276	-0-	974	2			N	-0-					86
03	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					86
04	1050	#	1032	-0-	-18	-0-	1032	2			N	-0-					86
05	1085	#	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-					86

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 179988 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
KUNKA, GARY WELL #: 1 RRCID -> 072541 COMPL. DATE 09/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	310 #	236	-0-	-74	-0-	236	3		N	-0-			24
01	310 #	231	-0-	-79	-0-	231	3		N	-0-			24
02	252 #	198	-0-	-54	-0-	198	3		N	-0-			24
03	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	3		N	-0-			24
04	240 #	196	-0-	-44	-0-	196	3		N	-0-			24
05	248 #	194	-0-	-54	-0-	194	3		N	-0-			24

DAVIDSON, MRS. H. A. WELL #: 1 RRCID -> 126309 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047

12	403 #	364	-0-	-39	-0-	364	3		N	-0-			60
01	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	3		N	-0-			60
02	336 #	326	-0-	-10	-0-	326	3		N	-0-			60
03	372 #	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			60
04	360 #	182	-0-	-178	-0-	182	3		N	-0-			60
05	372 #	138	-0-	-234	-0-	138	3		N	-0-			60

REMORA OPERATING, LLC 701613
ARDREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033453 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969

12	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			30
01	620 #	454	-0-	-166	-0-	454	2		N	-0-			30
02	560 #	333	-0-	-227	-0-	333	2		N	-0-			30
03	620 #	370	-0-	-250	-0-	370	2		N	-0-			30
04	600 #	342	-0-	-258	-0-	342	2		N	-0-			30
05	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			30

SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945

12	0	13	-0-	13	26	13	2		N	-0-			104
01	0	11	-0-	11	37	11	2		N	-0-			104
02	50 R	13	-0-	-37	-0-	13	2		N	-0-			104
03	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			104
04	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			104
05	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			104

FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

KUHLMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 043502 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806 #	556	-0-	-250	-0-	556	2		Y	-0-			80
01	620 #	475	-0-	-145	-0-	475	2		Y	-0-			80
02	560 #	465	-0-	-95	-0-	465	2		Y	-0-			80
03	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-			80
04	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-			80
05	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT			80

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970

12	0	367	-0-	367	726	367	2		Y	-0-			32
01	0	424	-0-	424	1150	424	2		Y	-0-			32
02	1540 R	390	-0-	-1150	-0-	390	2		Y	-0-			32
03	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-			32
04	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-			32
05	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			32

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016

12	0	231	-0-	231	461	231	2		Y	-0-			117
01	0	234	-0-	234	695	234	2		Y	-0-			117
02	910 R	215	-0-	-695	-0-	215	2		Y	-0-			117
03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			117
04	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			117
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			117

HARHAUSEN, F. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176460 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82

KUHLMAN A WELL #: 1 RRCID -> 178170 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 8027

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			129

MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991

12	961 #	765	-0-	-196	-0-	765	2		Y	-0-			593
01	930 #	572	-0-	-358	-0-	572	2		Y	-0-			593
02	784 #	230	-0-	-554	-0-	230	2		Y	-0-			593
03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-			593
04	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			593
05	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			593

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

12	1271 #	1263	-0-	-8	-0-	806	1	457	3	N	-0-					183
01	1278 R	1278	-0-	-0-	-0-	806	1	472	3	N	-0-					183
02	1176 #	1143	-0-	-33	-0-	728	1	415	3	N	-0-					183
03	1302 #	1272	-0-	-30	-0-	806	1	466	3	N	-0-					183
04	1260 #	1232	-0-	-28	-0-	780	1	452	3	N	-0-					183
*05	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	806	1	471	3	N	-0-					183

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

12	0	945	-0-	945	2883	934	3	11	9	Y	10					19
01	0	1000	-0-	1000	3883	982	3	18	9	Y	16					35
02	4755 R	872	-0-	-3883	-0-	863	3	9	9	Y	8					43
03	992 #	982	-0-	-10	-0-	970	3	12	9	Y	11					54
04	960 #	955	-0-	-5	-0-	940	3	15	9	Y	14					68
05	992 #	983	-0-	-9	-0-	972	3	11	9	Y	10	62	1			16

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1031	-0-	1031	3139	1008	3	23	9	Y	21					45
01	0		1093	-0-	1093	4232	1058	3	35	9	Y	32					77
02	5181	R	949	-0-	-4232	-0-	930	3	19	9	Y	17					94
03	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	1047	3	24	9	Y	22					116
04	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1014	3	31	9	Y	28					144
05	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	1048	3	22	9	Y	20	125	1			39

FOLLETT, WEST (CLEVELAND) 31837 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 068346 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7096 - 7117

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANTZ (MORROW, LO.) 32740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANZ, C. J. - O. D. C.- WELL #: 1 RRCID -> 034586 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7482 - 7494

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS (CLEVELAND) 32773 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KEMP WELL #: 3104H RRCID -> 267566 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7354 - 10526

12	7750		3363	-0-	-4387	730900	3181	2	182	9	N	165					396
01	7750		3875	-0-	-3875	727025	3655	2	220	9	N	200					596
02	7000		3568	-0-	-3432	723593	3356	2	212	9	N	193	553	1			236
03	7750		4057	-0-	-3693	719900	3798	2	259	9	N	235	187	1			284
04	7500		3890	-0-	-3610	716290	3679	2	211	9	N	192	192	1			284
05	7750		3601	-0-	-4149	712141	3418	2	183	9	N	166	188	1			262

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
FRASS SISTERS WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
FRASS, HENRY JR. -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844

12	0		31	-0-	31	31	31	1			N	-0-					-0-
01	0		31	-0-	31	62	31	1			N	-0-					-0-
02	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

FRASS (MORROW, LOWER) //CONT.// 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SGP OPERATING LLC 767966
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 8704

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

FRASS 21 WELL #: 1 RRCID -> 285767 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8616 - 8659

12	2139	N	663	-0-	-1476	-0-	663	3			N	-0-					53
01	0		493	-0-	493	493	493	3			N	-0-					53
02	1372	N	388	-0-	-984	-0-	388	3			N	-0-					53
03	651	N	426	-0-	-225	-0-	426	3			N	-0-					53
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					53
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					53

FRASS (MORROW, UPPER) 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					28
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910

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

FRASS N. (TONKAWA UPPER) 32775 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
ROGSTAD WELL #: 1 RRCID -> 293305 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6301 - 6341

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2023 - WELL PLUGGED 3/28/2023

FRASS, SE. (MORROW, LO.) 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
MARVEL 16 WELL #: 1 RRCID -> 264090 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716

12	0		6795	-0-	6795	14339	6795	2			N	-0-					136
01	0		8308	-0-	8308	22647	8308	2			N	-0-					136
02	28999	X	6352	-0-	-22647	-0-	6352	2			N	-0-					136
03	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					136
04	8040	X	7828	-0-	-212	-0-	7828	2			N	-0-					136
05	8308	X	7413	-0-	-895	-0-	7413	2			N	-0-					136

FRASS, SE. (MORROW, LO.) //CONT.// 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN UNIT -A- WELL #: 1-L RRCID -> 126310 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					100
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					100
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					100
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					100
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					100
*05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					100

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA WELL #: 2 RRCID -> 154560 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3046 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 11 RRCID -> 182049 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 13 RRCID -> 183257 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 12 RRCID -> 183562 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2780	-0-	2780	8028	2780	2			N	-0-					-0-
01	0		2845	-0-	2845	10873	2845	2			N	-0-					-0-
02	13044	X	2171	-0-	-10873	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2663	-0-	-187	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2284	-0-	-568	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829 N	1495	-0-	-334	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
02	1456 N	1398	-0-	-58	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	1453	-0-	-35	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1193	-0-	-357	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO) 32929 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA -B- WELL #: 2 RRCID -> 145147 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RUBY A WELL #: 1 RRCID -> 214593 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 6688

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697

12	0	7188	-0-	7188	21602	7160	2	28	9	N	25					52
01	0	7124	-0-	7124	28726	7115	2	9	9	N	8					60
02	35290 X	6564	-0-	-28726	-0-	6564	2			N	-0-					60
03	7409 X	6737	-0-	-672	-0-	6737	2			N	-0-					60
04	6990 X	6410	-0-	-580	-0-	6410	2			N	-0-					60
05	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					60

FRITZLEN (MORROW, LO.) 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN WELL #: 1261 RRCID -> 157420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11937 PERF.11412 - 11782

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITZLEN (MORROW, LO.) //CONT.// 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 090603 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11522 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JOLLY 21 WELL #: RRCID -> 275405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6800 - 7682

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HIGHWAY 152 SWD WELL #: 1 RRCID -> 268762 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5381

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HWY 152 SWD WELL #: 2 RRCID -> 275398 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7682

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRYE WELL #: 1012 RRCID -> 210593 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 14628 PERF.11957 - 14456

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	5	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRYE RANCH 10 WELL #: 1010 RRCID -> 211515 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367

12	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	2		N	-0-			30
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2		N	-0-			30
02	476 N	412	-0-	-64	-0-	412	2		N	-0-			30
03	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2		N	-0-			30
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			30
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			30

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168

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

FRYE WELL #: 1412 RRCID -> 214609 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH WELL #: 1429 RRCID -> 219353 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FRYE RANCH WELL #: 2029 RRCID -> 220818 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH 10 WELL #: 1610 RRCID -> 222845 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE WELL #: 1112 RRCID -> 225053 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065

12	0		238	-0-	238	772	238	2			N	-0-					32
01	0		236	-0-	236	1008	224	2	12	9	N	11					43
02	1212	N	204	-0-	-1008	-0-	204	2			N	-0-					43
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					43
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	218	2	32	9	N	29					72
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	272	2	10	9	N	9	71	1			10

FRYE RANCH WELL #: 1629 RRCID -> 227784 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SIMMONS WELL #: 101 RRCID -> 232640 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

MOORE WELL #: 101 RRCID -> 236914 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	119	-0-	119	438	119	2			N	-0-					-0-
01	0	53	-0-	53	491	53	2			N	-0-					-0-
02	611 N	120	-0-	-491	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 3011 RRCID -> 239445 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	794 N	366	-0-	-428	-0-	366	2			N	-0-	5	5			96
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-	5	5			91
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-	5	5			86
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	3	5			83
04	630 N	512	-0-	-118	-0-	512	2			N	-0-					83
05	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					83

WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	172	-0-	172	191	172	2			N	-0-					25
01	0	4709	-0-	4709	4900	4700	2	9	9	N	8					33
02	6691 X	1791	-0-	-4900	-0-	1776	2	15	9	N	14					47
03	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					47
04	4560 X	1939	-0-	-2621	-0-	1939	2			N	-0-					47
05	4712 X	1685	-0-	-3027	-0-	1596	2	89	9	N	81	105	1			23

HEFLEY WELL #: 301 RRCID -> 242282 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	2292	-0-	2292	6857	2292	2			N	-0-					133
01	0	2307	-0-	2307	9164	2304	2	3	9	N	3					136
02	2800 N	2205	-0-	-595	8569	2195	2	10	9	N	9					145
03	3100 N	2391	-0-	-709	7860	2380	2	11	9	N	10					155
04	3000 N	2258	-0-	-742	7118	2258	2			N	-0-					155
05	3100 N	2227	-0-	-873	6245	2197	2	30	9	N	27	94	1			88

HILL WELL #: 2011 RRCID -> 244151 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	69	-0-	69	216	67	2	2	9	N	2					73
01	0	49	-0-	49	265	49	2			N	-0-					73
02	372 N	107	-0-	-265	-0-	105	2	2	9	N	2					75
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	N	1					76
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	114	2	9	9	N	8					84
05	124 N	56	-0-	-68	-0-	55	2	1	9	N	1	61	1			24

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		476	-0-	476	2528	472	2	4	9	N	4					136
01	0		1142	-0-	1142	3670	1133	2	9	9	N	8					144
02	4742	X	1072	-0-	-3670	-0-	1066	2	6	9	N	5					149
03	1271	X	1126	-0-	-145	-0-	1113	2	13	9	N	12					161
04	1110	X	562	-0-	-548	-0-	561	2	1	9	N	1					162
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	N	2	97	1			67

J H HILL WELL #: 101 RRCID -> 246267 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4630	-0-	4630	14820	4578	2	52	9	N	47					372
01	0		5134	-0-	5134	19954	5068	2	66	9	N	60	189	1			243
02	25264	X	5310	-0-	-19954	-0-	5234	2	76	9	N	69					312
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5195	2	45	9	N	41	151	1			202
04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					202
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5578	2	72	9	N	65	124	1			143

GARRISON-VOGT WELL #: 1020 RRCID -> 246773 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			3

COLLINS WELL #: 2016 RRCID -> 247533 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY WELL #: 201 RRCID -> 249452 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3530	-0-	3530	10062	3508	2	22	9	N	20					117
01	0		3795	-0-	3795	13857	3778	2	17	9	N	15					132
02	17260	X	3403	-0-	-13857	-0-	3386	2	17	9	N	15					147
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3693	2	13	9	N	12					159
04	3660	X	3380	-0-	-280	-0-	3371	2	9	9	N	8					167
05	3782	X	3240	-0-	-542	-0-	3226	2	14	9	N	13	136	1			44

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH 10 WELL #: 9010 RRCID -> 251534 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLES WELL #: 3019H RRCID -> 269747 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES WELL #: 5019H RRCID -> 274740 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, R. WELL #: 201H RRCID -> 276100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093

12	0	8138	-0-	8138	24825	8107	2	31	9	N	28					315
01	0	8551	-0-	8551	33376	8489	2	62	9	N	56	162	1			209
02	41120 X	7744	-0-	-33376	-0-	7677	2	67	9	N	61					270
03	8804 X	8338	-0-	-466	-0-	8271	2	67	9	N	61					331
04	8520 X	8419	-0-	-101	-0-	8344	2	75	9	N	68	194	1			205
05	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8567	2	75	9	N	68	52	1			221

SIMMONS WELL #: 101H RRCID -> 285517 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268

12	0	8571	-0-	8571	26186	335	1	7810	2	N	387	572	1			265
						426	9									
01	0	8527	-0-	8527	34713	334	1	7663	2	N	482	399	1			348
						530	9									
02	42261 X	7548	-0-	-34713	-0-	299	1	6827	2	N	384	559	1			173
						422	9									
03	9052 X	8393	-0-	-659	-0-	335	1	7553	2	N	459	387	1			245
						505	9									
04	8580 X	7935	-0-	-645	-0-	324	1	7147	2	N	422	551	1			116
						464	9									
05	8556 X	7324	-0-	-1232	-0-	333	1	6627	2	N	331	193	1			254
						364	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PURYEAR 13 WELL #: 2013RE RRCID -> 218467 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101

12	0	2001	-0-	2001	2001	2001	2			N	-0-					190
01	5146 X	3145	-0-	-2001	-0-	3144	2	1	9	N	1	32	1			159
02	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	7					166
03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3666	2	1	9	N	1					167
04	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					167
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					167

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

FRYE RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 218832 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 218836 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 4 RRCID -> 218850 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRYE RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 218852 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 101 RRCID -> 218894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688

12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					24
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					24
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					24
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					24
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					24
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					24

PURYEAR 13 WELL #: 3013 RRCID -> 220820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MORRISON WELL #: 1033RE RRCID -> 222905 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	804	2	15	9	N	14					231
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	N	2					233
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					247
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					247
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					247
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					247

YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350

12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3552	-0-	552	552	3552	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3477	-0-	377	929	3477	2			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	148	1			22

PURYEAR WELL #: 4027 U RRCID -> 229934 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

FRYE 9 WELL #: 3 RRCID -> 232223 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	1403	-0-	-116	-0-	1392	2	11	9	N	10					158
01	1519	X	1232	-0-	-287	-0-	1231	2	1	9	N	1					159
02	1232	X	841	-0-	-391	-0-	827	2	14	9	N	13					172
03	1426	X	892	-0-	-534	-0-	883	2	9	9	N	8					180
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	790	2	20	9	N	18					198
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	985	2	17	9	N	15					213

BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					158
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					158
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					158
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					158
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2					160
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	410	2	13	9	N	12	139	1			33

BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670

12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1446	2	30	9	N	27					89
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1652	2	34	9	N	31					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					122
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1528	2	9	9	N	8					130
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1575	2	63	9	N	57					187
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1471	2	25	9	N	23					210

PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530

12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					65
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	339	2	7	9	N	6					71
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1					72
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					72
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					72
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					180

PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SMITH WELL #: 104 RRCID -> 238533 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 6027 RRCID -> 239146 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510

12	3038 X	1067	-0-	-1971	-0-	1067	2			N	-0-					188
01	3038 X	2657	-0-	-381	-0-	2657	2			N	-0-					188
02	3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					188
03	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					188
*04	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					188
05	2666 X	1431	-0-	-1235	-0-	1431	2			N	-0-					161

BASS TRUST WELL #: 104 RRCID -> 240935 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 241407 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545

12	341 X	214	-0-	-127	-0-	214	2			Y	-0-					22
01	341 X	198	-0-	-143	-0-	198	2			Y	-0-					22
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					22
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					22
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					22
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	219	2	34	9	Y	31					53

SMITH WELL #: 204 RRCID -> 241413 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HEFLEY WELL #: 201 RRCID -> 242279 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947

12	0	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					40
01	61 N	-0-	-0-	-61	-0-					N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SIMMONS 9 WELL #: 1 RRCID -> 243911 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288

12	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3373	2	257	9	N	234	96	1			323
01	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3574	2	220	9	N	200	216	1			307
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	54	92	1			269
03	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3353	2	40	9	N	36					305
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3239	2	26	9	N	24	52	1			277
05	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	3851	2	242	9	N	220	317	1			180

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1615	2	39	9	Y	35					205
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1711	2	31	9	Y	28					233
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1373	2	30	9	Y	27					260
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1472	2	36	9	Y	33					293
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1545	2	28	9	Y	25					318
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1512	2	32	9	Y	29	184	1			163

BASIN ROYALTY WELL #: 603 RRCID -> 244160 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440

12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	422	2	20	9	N	18					125
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	398	2	52	9	N	47					172
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	223	2	40	9	N	36					208
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	228	2	35	9	N	32					240
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	388	2	36	9	N	33					273
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	436	2	44	9	N	40	190	1			123

HANDLEY 9 WELL #: 1 RRCID -> 247513 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201

12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	471	2	174	9	N	158	61	1			328
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	478	2	183	9	N	166	136	1			358
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	312	1			161
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	640	2	55	9	N	50					211
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	535	2	35	9	N	32	48	1			195
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	585	2	146	9	N	133	105	1			223

PURYEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 247923 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450

12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	810	2	10	9	Y	9					283
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1048	2	18	9	Y	16					299
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	944	2	17	9	Y	15					314
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	997	2	7	9	Y	6					320
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	944	2	21	9	Y	19					339
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	999	2	42	9	Y	38	189	1			188

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248148 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324

12	3100	X	2550	-0-	-550	-0-	2505	2	45	9	N	41					224
01	3100	X	2528	-0-	-572	-0-	2475	2	53	9	N	48					272
02	2436	X	2309	-0-	-127	-0-	2284	2	25	9	N	23					295
03	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	2640	2	8	9	N	7	190	1			112
04	2760	X	2537	-0-	-223	-0-	2530	2	7	9	N	6					118
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2524	2	30	9	N	27					145

HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SMITH WELL #: 304 RRCID -> 249850 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298

12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					161
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					166
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					166
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	927	2	13	9	N	12					178
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	884	2	3	9	N	3					181

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		800	-0-	800	800	800	2			N	-0-					247
01	800	N	-0-	-0-	-800	-0-					N	-0-					247
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					247
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	N	5					252
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	753	2	12	9	N	11	150	1			113

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

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

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 254470 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

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

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 254471 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132

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

METHODIST HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 254703 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

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

BASIN ROYALTY WELL #: 703 RRCID -> 254884 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694

12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					79
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					79
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					79
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1789	2	20	9	N	18					97
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1744	2	36	9	N	33					130
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2221	2	44	9	N	40					170

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BUCKINGHAM 9 WELL #: 1 RRCID -> 258080 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1907	2	117	9	N	106	34	1			156
01	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2009	2	120	9	N	109	96	1			169
02	1792	X	1455	-0-	-337	-0-	1412	2	43	9	N	39	70	1			138
03	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	1995	2	17	9	N	15					153
04	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1947	2	18	9	N	16	31	1			138
05	2139	X	2091	-0-	-48	-0-	1962	2	129	9	N	117	88	1			167

CHILDREN'S HOME 2 WELL #: 1D RRCID -> 258610 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEIN 1 WELL #: 3H RRCID -> 260110 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796

12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5349	2	128	9	N	116	195	1			183
01	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5152	2	99	9	N	90	8	1			265
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5253	2	182	9	N	165	188	1			242
03	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	5873	2	186	9	N	169	6	1			405
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3412	2	144	9	N	131	386	1			150
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3575	2	95	9	N	86					236

ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEIN 1 WELL #: 2H RRCID -> 260666 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128

12	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7035	2	261	9	N	237	201	1			155
01	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7104	2	229	9	N	208	196	1			167
02	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7080	2	228	9	N	207	187	1			187
03	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7529	2	250	9	N	227	198	1			216
04	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	6822	2	222	9	N	202	176	1			242
05	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	7834	2	245	9	N	223	191	1			274

PURYEAR, TOM WELL #: 5028H RRCID -> 260907 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563

12	0		1952	-0-	1952	3923	1883	2	69	9	N	63	192	1			52
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	823					N	59					111
02	2568	N	1745	-0-	-823	-0-	1689	2	56	9	N	51					162
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1938	2	58	9	N	53					215
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1899	2	55	9	N	50	189	1			76
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1945	2	47	9	N	43					119

MORRISON WELL #: 5033H RRCID -> 261512 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722

12	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2			N	-0-					154
01	9579	X	8037	-0-	-1542	-0-	8037	2			N	-0-					154
02	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					154
03	10199	X	9960	-0-	-239	-0-	9841	2	119	9	N	108	193	1			69
*04	9870	X	9050	-0-	-820	-0-	9050	2			N	-0-					69
05	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			N	-0-					118

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BARRETT 11 WELL #: 1H RRCID -> 262210 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 1H RRCID -> 262211 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 6H RRCID -> 262267 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12828 - 17112

12	3875 X	2456	-0-	-1419	-0-	2351	2	105	9	N	95	1	1			451
01	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4005	2	139	9	N	126	193	1			384
02	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3229	2	62	9	N	56					440
03	3565 X	2636	-0-	-929	-0-	2561	2	75	9	N	68	194	1			314
04	3360 X	170	-0-	-3190	-0-	142	2	28	9	N	25					339
05	3875 X	3456	-0-	-419	-0-	3346	2	110	9	N	100	220	1			219

PURYEAR 28 WELL #: 7H RRCID -> 262268 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842

12	6944 X	4812	-0-	-2132	-0-	4755	2	57	9	N	52	1	1			264
01	6944 X	5550	-0-	-1394	-0-	5414	2	136	9	N	124	193	1			195
02	6272 X	4986	-0-	-1286	-0-	4855	2	131	9	N	119					314
03	6944 X	4003	-0-	-2941	-0-	3939	2	64	9	N	58	194	1			178
04	6720 X	4058	-0-	-2662	-0-	3957	2	101	9	N	92					270
05	5549 X	4902	-0-	-647	-0-	4794	2	108	9	N	98	180	1			188

THOMAS W 5 WELL #: 8H RRCID -> 262427 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169

12	9393 X	8000	-0-	-1393	-0-	7779	2	221	9	N	201	201	1			310
01	9331 X	9188	-0-	-143	-0-	8949	2	239	9	N	217	202	1			325
02	8120 X	-0-	-0-	-8120	-0-					N	185	194	1			316
03	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9387	2	242	9	N	220	204	1			332
04	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8341	2	186	9	N	169	292	1			209
05	9176 X	8783	-0-	-393	-0-	8636	2	147	9	N	134					343

THOMAS 5 SL WELL #: 10H RRCID -> 262664 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUFF WELL #: 3406H RRCID -> 262683 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

MOORE 10 WELL #: 2H RRCID -> 262801 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 5H RRCID -> 262804 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PURYEAR 13 WELL #: 8H RRCID -> 262838 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

THOMAS 5 WELL #: 9H RRCID -> 262995 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847

12	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8046	2	490	9	N	445	396	1			252
01	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	7978	2	249	9	N	226	199	1			279
02	6636 X	5937	-0-	-699	-0-	5716	2	221	9	N	201	193	1			287
03	8246 X	5897	-0-	-2349	-0-	5700	2	197	9	N	179	173	1			293
04	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-	3	1			290
05	8246 X	2741	-0-	-5505	-0-	2682	2	59	9	N	54	192	1			152

MORRISON WELL #: 6033H RRCID -> 263497 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410

12	4681 X	3382	-0-	-1299	-0-	3214	2	168	9	N	153					954
01	3999 X	3310	-0-	-689	-0-	3160	2	150	9	N	136	192	1			898
02	3724 X	102	-0-	-3622	-0-	98	2	4	9	N	4	194	1			708
03	3782 X	2416	-0-	-1366	-0-	2299	2	117	9	N	106					814
04	3570 X	3459	-0-	-111	-0-	3321	2	138	9	N	125					939
05	3379 X	1725	-0-	-1654	-0-	1669	2	56	9	N	51	137	1			853

ODESSA 17 WELL #: 1D RRCID -> 263506 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED 2 WELL #: 1H RRCID -> 264472 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332 X	4243	-0-	-1089	-0-	4130	2	113	9	N	103	1	1			186
01	5146 X	2729	-0-	-2417	-0-	2569	2	160	9	N	145	188	1			143
02	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3772	2	141	9	N	128	193	1			78
03	4030 X	1383	-0-	-2647	-0-	1258	2	125	9	N	114	2	1			190
04	4110 X	3955	-0-	-155	-0-	3743	2	212	9	N	193	191	1			192
05	4247 X	3324	-0-	-923	-0-	3180	2	144	9	N	131	186	1			137

REED 2 WELL #: 2H RRCID -> 264707 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571

12	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5636	2	336	9	N	305	195	1			536
01	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	4990	2	575	9	N	523	574	1			485
02	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	3973	2	310	9	N	282	189	1			578
03	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	4883	2	409	9	N	372					950
*04	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	5628	2	535	9	N	486	960	1			476
*05	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5104	2	442	9	N	402	347	1			531

HUFF 32 SL WELL #: 1H RRCID -> 264719 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE 10W WELL #: 4H RRCID -> 264988 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13910 - 18160

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 1SL RRCID -> 265089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	51866 X	51866	-0-	-0-	-0-	51274	2	592	9	N	538	191	1			1054
01	53667 X	53667	-0-	-0-	-0-	53249	2	418	9	N	380	579	1			855
02	54136 X	54136	-0-	-0-	-0-	53789	2	347	9	N	315	348	1			822
03	30287 X	25965	-0-	-4322	-0-	25709	2	256	9	N	233	196	1			859
*04	46370 X	46370	-0-	-0-	-0-	45803	2	567	9	N	515	532	1			842
*05	30287 X	20266	-0-	-10021	-0-	19869	2	397	9	N	361	380	1			823

ONA BLACK 49 SL WELL #: 5H RRCID -> 265091 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12334 - 16288

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 4H RRCID -> 265280 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.14031 - 18395

12	8060 X	4580	-0-	-3480	-0-	4551	2	29	9	N	26					118
01	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					118
02	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					118
03	7595 X	6404	-0-	-1191	-0-	6404	2			N	-0-					118
04	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6140	2	6	9	N	5					123
05	9455 X	6990	-0-	-2465	-0-	6989	2	1	9	N	1					123

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 28 WELL #: 12H RRCID -> 265391 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	8019	-0-	8019	15389	7950	2	69	9	N	63	25	1			97
01	26487 X	11098	-0-	-15389	-0-	10999	2	99	9	N	90	25	1			162
02	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7613	2	56	9	N	51					213
03	7719 X	7593	-0-	-126	-0-	7460	2	133	9	N	121	221	1			113
04	7770 X	5904	-0-	-1866	-0-	5824	2	80	9	N	73	14	1			172
05	9672 X	9650	-0-	-22	-0-	9581	2	69	9	N	63	178	1			57

HUFF 32 SL WELL #: 1SL RRCID -> 265627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3751 X	1850	-0-	-1901	-0-	1555	2	295	9	N	268	194	1			467
01	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	3930	2	285	9	N	259	378	1			348
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	71					419
03	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2734	2	132	9	N	120	159	1			380
04	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2306	2	68	9	N	62					442
05	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4314	2	191	9	N	174	192	1			424

HUFF 32 SL WELL #: 4H RRCID -> 265630 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12245 - 16364

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF 32 SL WELL #: 3H RRCID -> 265814 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12338 - 16310

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF WELL #: 7034H RRCID -> 265905 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12237 PERF.12249 - 16547

12	9486 X	7243	-0-	-2243	-0-	7046	2	197	9	N	179	192	1			222
01	9269 X	7661	-0-	-1608	-0-	7448	2	213	9	N	194	191	1			225
02	7952 X	6837	-0-	-1115	-0-	6666	2	171	9	N	155	194	1			186
03	7719 X	6647	-0-	-1072	-0-	6491	2	156	9	N	142	193	1			135
04	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7551	2	83	9	N	75					210
05	7657 X	5544	-0-	-2113	-0-	5263	2	281	9	N	255	183	1			282

HUFF 32 SL WELL #: 2SL RRCID -> 266514 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

12	2883 X	2080	-0-	-803	-0-	1948	2	132	9	N	120	6	1			598
01	2635 X	225	-0-	-2410	-0-	101	2	124	9	N	113	198	1			513
02	1932 X	169	-0-	-1763	-0-	68	2	101	9	N	92					605
03	1798 X	63	-0-	-1735	-0-	28	2	35	9	N	32	3	1			634
04	2010 X	424	-0-	-1586	-0-	173	2	251	9	N	228	184	1			678
05	2077 X	1323	-0-	-754	-0-	1062	2	261	9	N	237	192	1			723

HUFF 32 SL WELL #: 6H RRCID -> 266517 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12425 - 16452

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ONA BLACK 49 WELL #: 2SL RRCID -> 266521 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	14978	2	431	9	N	392	385	1			712
01	9796	X	6694	-0-	-3102	-0-	6375	2	319	9	N	290	195	1			807
02	9688	X	6014	-0-	-3674	-0-	5572	2	442	9	N	402	383	1			826
03	9114	X	6910	-0-	-2204	-0-	6488	2	422	9	N	384	572	1			638
04	12210	X	5398	-0-	-6812	-0-	4968	2	430	9	N	391	249	1			780
05	12617	X	9887	-0-	-2730	-0-	9581	2	306	9	N	278	376	1			682

ONA BLACK 49 SL WELL #: 6H RRCID -> 266524 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16507

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS 5 WELL #: 1SL RRCID -> 266531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

12	0		3445	-0-	3445	11824	3258	2	187	9	N	170	209	1			179
01	15402	X	3578	-0-	-11824	-0-	3392	2	186	9	N	169	217	1			131
02	3808	X	3166	-0-	-642	-0-	3014	2	152	9	N	138					269
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3699	2	223	9	N	203	215	1			257
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3431	2	160	9	N	145	199	1			203
05	3565	X	2655	-0-	-910	-0-	2539	2	116	9	N	105	190	1			118

THOMAS 5 SL WELL #: 11H RRCID -> 266532 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12481 - 16646

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS 9 WELL #: 2H RRCID -> 267238 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372

12	4061	X	1849	-0-	-2212	-0-	1587	2	262	9	N	238	186	1			400
01	4061	X	2009	-0-	-2052	-0-	1759	2	250	9	N	227	488	1			139
02	2856	X	716	-0-	-2140	-0-	705	2	11	9	N	10	65	1			84
03	2542	X	2163	-0-	-379	-0-	2134	2	29	9	N	26					110
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1928	2	86	9	N	78	63	1			125
05	2015	X	1561	-0-	-454	-0-	1525	2	36	9	N	33	38	1			120

HUFF 32 SL WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 7H RRCID -> 267997 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913

12	17236	X	8904	-0-	-8332	-0-	8904	2			N	-0-					330
01	17236	X	8080	-0-	-9156	-0-	8080	2			N	-0-					330
02	15568	X	7830	-0-	-7738	-0-	7830	2			N	-0-					330
03	8711	X	8418	-0-	-293	-0-	8418	2			N	-0-	195	1			135
*04	8610	X	4464	-0-	-4146	-0-	4464	2			N	-0-					135
05	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10909	2	33	9	N	30	27	1			79

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 268042 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					187
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					187
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					187
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	521	2	29	9	N	26					213
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	486	2	10	9	N	9					222
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	494	2	15	9	N	14	169	1			67

REED 2 SL WELL #: 6H RRCID -> 268460 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEIN 1 WELL #: 4H RRCID -> 268628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165

12	10106	X	9081	-0-	-1025	-0-	9038	2	43	9	N	39	170	1			104
01	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9158	2	34	9	N	31					135
02	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10062	2	46	9	N	42					177
03	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10629	2	40	9	N	36					213
04	8790	X	8240	-0-	-550	-0-	8216	2	24	9	N	22					235
05	9207	X	9062	-0-	-145	-0-	9038	2	24	9	N	22	178	1			79

HUFF BROS 2 WELL #: 1H RRCID -> 268693 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676

12	0		4462	-0-	4462	17505	4429	2	33	9	N	30	29	1			64
01	21976	X	4471	-0-	-17505	-0-	4463	2	8	9	N	7	13	1			58
02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					58
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7162	2	43	9	N	39	24	1			73
04	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8179	2	7	9	N	6	13	1			66
05	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					66

BLACK 50 WELL #: 1H RRCID -> 268701 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504

12	0		2383	-0-	2383	11553	2256	2	127	9	N	115	1	1			265
01	15565	X	4012	-0-	-11553	-0-	3799	2	213	9	N	194	234	1			225
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3509	2	160	9	N	145	170	1			200
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4749	2	200	9	N	182	189	1			193
04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5554	2	167	9	N	152	195	1			150
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4714	2	127	9	N	115	162	1			103

THOMAS 3 WELL #: 17H RRCID -> 268718 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737

12	11036	X	10496	-0-	-540	-0-	10496	2			N	-0-					247
01	9982	X	309	-0-	-9673	-0-	309	2			N	-0-					247
02	7364	X	686	-0-	-6678	-0-	686	2			N	-0-					247
03	8928	X	5856	-0-	-3072	-0-	5854	2	2	9	N	2					249
04	10170	X	8587	-0-	-1583	-0-	8587	2			N	-0-					249
05	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	13605	2			N	-0-					249

PURYEAR WELL #: 8027H RRCID -> 268837 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 18938

12	3539	X	3437	-0-	-102	-0-	3429	2	8	9	N	7					264
01	3100	X	2161	-0-	-939	-0-	2161	2			N	-0-					264
02	2800	X	2212	-0-	-588	-0-	2206	2	6	9	N	5					269
03	3100	X	2069	-0-	-1031	-0-	2047	2	22	9	N	20					289
04	3000	X	2093	-0-	-907	-0-	2084	2	9	9	N	8					297
05	3100	X	1614	-0-	-1486	-0-	1608	2	6	9	N	5	148	1			154

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

THOMAS 3 WELL #: 15H RRCID -> 268992 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12521 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18723	X	18723	-0-	-0-	-0-	18394	2	329	9	N	299	385	1			312
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	196	1			392
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					N	246	371	1			267
03	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	17892	2	262	9	N	238	197	1			308
04	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10035	2	191	9	N	174	193	1			289
05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7379	2	183	9	N	166	191	1			264

THOMAS W 5 WELL #: 12H RRCID -> 269080 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	1084	-0-	-3628	-0-	1053	2	31	9	N	28					242
01	4712	X	2700	-0-	-2012	-0-	2616	2	84	9	N	76					318
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4202	2	195	9	N	177	194	1			301
03	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	4226	2	193	9	N	175	189	1			287
04	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5167	2	162	9	N	147	291	1			143
05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6534	2	164	9	N	149					292

HUFF BROS 2 WELL #: 2H RRCID -> 269354 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14616 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					89
01	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					89
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					89
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					89
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					89
05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4758	2	11	9	N	10					99

BLACK TRUST 49 WELL #: 10H RRCID -> 270376 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5401	-0-	5401	39640	5311	2	90	9	N	82	52	1			335
01	48180	X	8540	-0-	-39640	-0-	8506	2	34	9	N	31	8	1			358
02	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9051	2	40	9	N	36					394
03	12555	X	10286	-0-	-2269	-0-	10211	2	75	9	N	68	17	1			445
04	12150	X	7608	-0-	-4542	-0-	7564	2	44	9	N	40	196	1			289
05	8525	X	5923	-0-	-2602	-0-	5890	2	33	9	N	30					319

THOMAS 3 WELL #: 16H RRCID -> 272267 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10310	2	134	9	N	122	194	1			268
01	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1334	2	100	9	N	91	2	1			357
02	2884	X	2866	-0-	-18	-0-	2759	2	107	9	N	97	194	1			260
03	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	16194	2	182	9	N	165	195	1			230
04	3090	X	3038	-0-	-52	-0-	2936	2	102	9	N	93	1	1			322
05	3193	X	2702	-0-	-491	-0-	2574	2	128	9	N	116	193	1			245

BLACK 50 WELL #: 12H RRCID -> 273723 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	1026	-0-	-2632	-0-	1004	2	22	9	N	20	2	1			89
01	3658	X	1286	-0-	-2372	-0-	1280	2	6	9	N	5	4	1			90
02	3864	X	1467	-0-	-2397	-0-	1430	2	37	9	N	34					124
03	3937	X	1956	-0-	-1981	-0-	1913	2	43	9	N	39	14	1			149
04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2146	2	17	9	N	15	8	1			156
05	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8281	2	15	9	N	14					170

BLACK 50 WELL #: 8H RRCID -> 275357 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	7984	-0-	-572	-0-	7793	2	191	9	N	174	263	1			116
01	8556	X	7246	-0-	-1310	-0-	7031	2	215	9	N	195	88	1			223
02	7700	X	7390	-0-	-310	-0-	7280	2	110	9	N	100	158	1			165
03	9176	X	7670	-0-	-1506	-0-	7493	2	177	9	N	161	73	1			253
04	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10209	2	99	9	N	90	201	1			142
05	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	11981	2	89	9	N	81					223

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED 31 SL WELL #: 7H RRCID -> 275413 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 6H RRCID -> 275630 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023

12	0		2916	-0-	2916	9291	2896	2	20	9	N	18					228
01	12361	X	3070	-0-	-9291	-0-	3060	2	10	9	N	9					237
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2944	2	20	9	N	18	188	1			67
03	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	3379	2	4	9	N	4					71
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2949	2	13	9	N	12					83
05	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	3000	2	17	9	N	15					98

REED 31 WELL #: 8H RRCID -> 275649 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 12H RRCID -> 275684 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14618 - 18603

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK 50 WELL #: 2H RRCID -> 275695 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 16481

12	4681	X	2375	-0-	-2306	-0-	2275	2	100	9	N	91	1	1			367
01	4681	X	2404	-0-	-2277	-0-	2254	2	150	9	N	136	374	1			129
02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					N	86					215
03	3875	X	1807	-0-	-2068	-0-	1727	2	80	9	N	73	193	1			95
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3943	2	37	9	N	34					129
05	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13613	2	150	9	N	136					265

THOMAS 3 WELL #: 14H RRCID -> 275906 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12491 - 16418

12	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10698	2	70	9	N	64	195	1			249
01	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1247	2	77	9	N	70	1	1			318
02	4844	X	1125	-0-	-3719	-0-	1066	2	59	9	N	54					372
03	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	11998	2	94	9	N	85	191	1			266
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	55					321
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	57					235

JOLLY 21 WELL #: 4H RRCID -> 276243 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223

12	3131	X	1861	-0-	-1270	-0-	1598	2	263	9	N	239	159	1			376
01	3131	X	1371	-0-	-1760	-0-	947	2	424	9	N	385	229	1			532
02	2828	X	1976	-0-	-852	-0-	1770	2	206	9	N	187	191	1			528
03	3131	X	2365	-0-	-766	-0-	2144	2	221	9	N	201	194	1			535
04	2700	X	2278	-0-	-422	-0-	2113	2	165	9	N	150	190	1			495
05	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2349	2	143	9	N	130	192	1			433

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276750 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	7887	2	829	9	N	754	766	1			330
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4136	2	615	9	N	559	531	1			358
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3808	2	276	9	N	251	373	1			236
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	326	203	1			359
*04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	4605	2	547	9	N	497	545	1			311
*05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	2780	2	453	9	N	412	192	1			531

JOLLY 21 WELL #: 3H RRCID -> 278374 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351

12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1317	2	308	9	N	280	380	1			408
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2226	2	239	9	N	217	192	1			433
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1727	2	272	9	N	247	170	1			510
03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	2533	2	474	9	N	431	383	1			558
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	790	2	451	9	N	410	380	1			588
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	670	2	400	9	N	364	572	1			380

REED 2 WELL #: 3H RRCID -> 279998 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12407 - 16400

12	3100	N	1500	-0-	-1600	2587	1357	2	143	9	N	130	193	1			165
01	3100	N	1864	-0-	-1236	1351	1597	2	267	9	N	243	191	1			217
02	2800	N	1495	-0-	-1305	46	1388	2	107	9	N	97	192	1			122
03	2218	N	2172	-0-	-46	-0-	1998	2	174	9	N	158	195	1			85
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2233	2	171	9	N	155	1	1			239
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2533	2	143	9	N	130	189	1			180

HUFF BROS 2 WELL #: 3H RRCID -> 280086 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12914 - 16645

12	0		7291	-0-	7291	22063	7147	2	144	9	N	131	194	1			179
01	29198	X	7135	-0-	-22063	-0-	6883	2	252	9	N	229	196	1			212
02	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7199	2	180	9	N	164	191	1			185
03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8501	2	169	9	N	154	195	1			144
04	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7654	2	157	9	N	143	1	1			286
05	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7596	2	128	9	N	116	192	1			210

THOMAS 3 SL WELL #: 18H RRCID -> 280542 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 402 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 4H RRCID -> 281992 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12322 - 14090

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	189	1			67
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					115
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					193
03	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	958	2	50	9	N	45	182	1			56
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5412	2	89	9	N	81					137
05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6440	2	304	9	N	276	188	1			225

REED 31 WELL #: 4SL RRCID -> 282066 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12449 - 16169

12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					420
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					420
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					420
*04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					420
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED 31 WELL #: 6H RRCID -> 282372 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12613 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7409	-0-	7409	21773	7045	2	364	9	N	331	386	1			163
01	28536	X	6763	-0-	-21773	-0-	6398	2	365	9	N	332	200	1			295
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6225	2	286	9	N	260	373	1			182
03	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	6650	2	389	9	N	354	209	1			327
04	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6453	2	348	9	N	316	364	1			279
05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7083	2	350	9	N	318	383	1			214

HUFF 32 WELL #: 2SL RRCID -> 282373 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12493 - 16559

12	7781	X	7188	-0-	-593	-0-	6762	2	426	9	N	387	394	1			482
01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6186	2	772	9	N	702	582	1			602
02	6832	X	3395	-0-	-3437	-0-	3105	2	290	9	N	264	362	1			504
03	7347	X	4304	-0-	-3043	-0-	3923	2	381	9	N	346	395	1			455
*04	6960	X	736	-0-	-6224	-0-	565	2	171	9	N	155	192	1			418
*05	7192	X	4555	-0-	-2637	-0-	4278	2	277	9	N	252	188	1			482

HEFLEY-MOORE WELL #: 101H RRCID -> 283947 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11900 - 16486

12	13144	X	10738	-0-	-2406	-0-	10439	2	299	9	N	272	385	1			239
01	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11079	2	267	9	N	243	193	1			289
02	11228	X	9722	-0-	-1506	-0-	9492	2	230	9	N	209	189	1			309
03	12369	X	9495	-0-	-2874	-0-	9217	2	278	9	N	253	193	1			369
04	11250	X	9136	-0-	-2114	-0-	8870	2	266	9	N	242	383	1			228
05	11346	X	9407	-0-	-1939	-0-	9156	2	251	9	N	228	192	1			264

FRYE 9 WELL #: 5HA RRCID -> 284334 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12340 - 16237

12	0		3130	-0-	3130	4602	2963	2	167	9	N	152	176	1			243
01	9147	X	4545	-0-	-4602	-0-	4455	2	90	9	N	82					325
02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1399	2	201	9	N	183	192	1			316
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5547	2	449	9	N	408	581	1			143
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4539	2	242	9	N	220	193	1			170
05	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5511	2	374	9	N	340	192	1			318

HEFLEY 4A WELL #: 1HA RRCID -> 285232 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12189 PERF.12450 - 17295

12	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10330	2	339	9	N	308	360	1			152
01	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10589	2	349	9	N	317	192	1			277
02	11284	X	9806	-0-	-1478	-0-	9500	2	306	9	N	278	375	1			180
03	12214	X	10522	-0-	-1692	-0-	10199	2	323	9	N	294	195	1			279
04	10860	X	9805	-0-	-1055	-0-	9519	2	286	9	N	260	384	1			155
05	10943	X	8432	-0-	-2511	-0-	8195	2	237	9	N	215	181	1			189

HEFLEY 4C WELL #: 1HC RRCID -> 285464 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12752 - 17611

12	11966	X	10127	-0-	-1839	-0-	9681	2	446	9	N	405	385	1			292
01	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9553	2	414	9	N	376	383	1			285
02	10808	X	8800	-0-	-2008	-0-	8447	2	353	9	N	321	378	1			228
03	11532	X	9552	-0-	-1980	-0-	9167	2	385	9	N	350	386	1			192
04	10170	X	8990	-0-	-1180	-0-	8643	2	347	9	N	315	377	1			130
05	10137	X	9350	-0-	-787	-0-	8979	2	371	9	N	337	380	1			87

PURYEAR 13 WELL #: 9HC RRCID -> 289723 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12970 - 17841

12	0		11064	-0-	11064	37638	10627	2	437	9	N	397	578	1			273
01	52977	X	15339	-0-	-37638	-0-	14823	2	516	9	N	469	374	1			368
02	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11147	2	470	9	N	427	577	1			218
03	13640	X	13060	-0-	-580	-0-	12576	2	484	9	N	440	385	1			273
04	13200	X	12126	-0-	-1074	-0-	11673	2	453	9	N	412	372	1			313
05	14818	X	13119	-0-	-1699	-0-	12714	2	405	9	N	368	551	1			130

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BLACK TRUST 49 WELL #: 2H RRCID -> 290647 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12415 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4805	-0-	4805	4805	4716	2	89	9	N	81	2	1			174
01	3100	N	3103	-0-	3	4808	3005	2	98	9	N	89	193	1			70
02	2800	N	2147	-0-	-653	4155	2005	2	142	9	N	129					199
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1055					N	106	193	1			112
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	62					174
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	27					201

BLACK 50 WELL #: 6H RRCID -> 290744 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12342 - 16108

12	0		2155	-0-	2155	9262	2068	2	87	9	N	79	4	1			281
01	11317	X	2055	-0-	-9262	-0-	1946	2	109	9	N	99	198	1			182
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	75					257
03	2046	X	1628	-0-	-418	-0-	1534	2	94	9	N	85	9	1			333
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4702	2	90	9	N	82	196	1			219
05	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8475	2	72	9	N	65					284

PURYEAR WELL #: 9027H RRCID -> 290795 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11102 - 15346

12	2232	X	855	-0-	-1377	-0-	855	2			N	-0-					436
01	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1481	2	42	9	N	38	28	1			446
02	1036	X	490	-0-	-546	-0-	379	2	111	9	N	101					547
03	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	1987	2	83	9	N	75	25	1			597
04	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1571	2	41	9	N	37	190	1			444
05	1519	X	1258	-0-	-261	-0-	1207	2	51	9	N	46					490

HARRIS WELL #: 4HB RRCID -> 290889 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12607 - 17487

12	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	633	576	1			270
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	1986	2	803	9	N	730	749	1			251
02	6748	X	4087	-0-	-2661	-0-	3426	2	661	9	N	601	559	1			293
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	3492	2	719	9	N	654	576	1			371
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	3608	2	667	9	N	606	889	1			88
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	2675	2	609	9	N	554	572	1			70

PURYEAR WELL #: 1027HB RRCID -> 290897 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12739 - 17481

12	4030	X	82	-0-	-3948	-0-	76	2	6	9	N	5					329
01	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	14296	2	179	9	N	163					492
02	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	13088	2	194	9	N	176	188	1			480
03	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12768	2	185	9	N	168	221	1			427
04	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8640	2	131	9	N	119	189	1			357
05	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9340	2	97	9	N	88					445

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STANLEY WELL #: 105H RRCID -> 265297 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145 X	8556	-0-	-589	-0-	8523	3	33	9	N	30					272
01	8959 X	8305	-0-	-654	-0-	8302	3	3	9	N	3					275
02	8064 X	7591	-0-	-473	-0-	7573	3	18	9	N	16	195	1			96
03	8897 X	8377	-0-	-520	-0-	8353	3	24	9	N	22					118
04	8610 X	8238	-0-	-372	-0-	8225	3	13	9	N	12					130
05	8556 X	7131	-0-	-1425	-0-	7116	3	15	9	N	14					144

FULLER (ARBUCKLE) 33199 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 115003 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180

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

FULLER (HUNTON DEEP) 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 1097S RRCID -> 183486 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

12	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	2454	1	7048	2	N	-0-					27
01	0	6054	-0-	6054	6054	1335	1	4719	2	N	-0-					27
02	11822 X	5768	-0-	-6054	-0-	1537	1	4231	2	N	-0-					27
03	6975 X	4628	-0-	-2347	-0-	1155	1	3473	2	N	-0-					27
04	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	1894	1	4978	2	N	-0-					27
05	6975 X	5316	-0-	-1659	-0-	1254	1	4062	2	N	-0-					27

MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

12	10075 X	8383	-0-	-1692	-0-	714	1	7445	2	N	204					464
						224	9									
01	0	9446	-0-	9446	9446	712	1	8579	2	N	141	393	1			212
						155	9									
02	24421 X	14975	-0-	-9446	-0-	1144	1	13699	2	N	120					332
						132	9									
03	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	731	1	8520	2	N	119	196	1			255
						131	9									
04	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	1023	1	11400	2	N	210	196	1			269
						231	9									
05	10943 X	7510	-0-	-3433	-0-	641	1	6736	2	N	121					390
						133	9									

FULLER (HUNTON, LO.) 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC 040209
MILLS RANCH WELL #: 1098 RRCID -> 096499 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15717	X	12077	-0-	-3640	-0-	11829	2	248	9	N	225	197	1			407
01	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	15793	2	215	9	N	195	198	1			404
02	13804	X	5203	-0-	-8601	-0-	5124	2	79	9	N	72					476
03	13733	X	635	-0-	-13098	-0-	633	2	2	9	N	2	198	1			280
04	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	-0-					280
05	15996	X	368	-0-	-15628	-0-	368	2			N	-0-					280

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 199S RRCID -> 205899 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990

12	12679	X	5860	-0-	-6819	-0-	1511	1	4343	2	N	5					180
							6	9									
01	0		15379	-0-	15379	15379	3373	1	11918	2	N	80					260
							88	9									
02	26579	X	11200	-0-	-15379	-0-	2967	1	8171	2	N	56	199	1			117
							62	9									
03	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	2360	1	7097	2	N	18					135
							20	9									
04	12420	X	8295	-0-	-4125	-0-	2285	1	6004	2	N	5					140
							6	9									
*05	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	3783	1	12246	2	N	47					187
							52	9									

MILLS RANCH 98 WELL #: 2 RRCID -> 211993 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUNK (CHESTER BASAL) 33322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KERNS WELL #: 1 RRCID -> 099493 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

GAGEBY CREEK (HUNTON) 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HEFLEY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 038084 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053

12	3100	N	1220	-0-	-1880	17	61	1	1159	2	N	-0-					150
01	1156	N	1139	-0-	-17	-0-	57	1	1082	2	N	-0-					150
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	307	1	601	2	N	-0-					150
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	339	1	482	2	N	100					250
							110	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	195	1			110
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

GAGEBY CREEK (HUNTON) //CONT.// 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL WELL #: 1 D RRCID -> 080651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGEBY CREEK (MORROW) 33670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 286525 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					3
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					3
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					3
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					3
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					3
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2023

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITENER, ADA WELL #: 3047 RRCID -> 175177 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990

12	3100 N	3074	-0-	-26	1759	3074	2		N	-0-			40
01	2853 N	1094	-0-	-1759	-0-	1094	2		N	-0-			40
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-				N	-0-			40
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			40
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			40
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			40

CORLENA OIL COMPANY 178450
COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004

12	0	27	-0-	27	110	27	2		N	-0-			7
01	0	9	-0-	9	119	9	2		N	-0-			7
02	139 N	20	-0-	-119	-0-	20	2		N	-0-			7
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			7
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			7
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			7

ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

12	0	80	-0-	80	246	80	2		N	-0-			17
01	0	74	-0-	74	320	74	2		N	-0-			17
02	387 N	67	-0-	-320	-0-	67	2		N	-0-			17
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			17
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			17
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			17

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

12	669 R	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3 9	N	3		17
01	703 R	703	-0-	-0-	-0-	695	2	8 9	N	7		24
02	636 R	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6 9	N	5		29
03	710 R	710	-0-	-0-	-0-	701	2	9 9	N	8		37
04	677 R	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3 9	N	3		40
05	713 #	698	-0-	-15	-0-	692	2	6 9	N	5		45

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

12	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	1875	2	25 9	N	23		140
01	2280 R	2280	-0-	-0-	-0-	2272	2	8 9	N	7		147
02	1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1961	2	19 9	N	17		164
03	2014 R	2014	-0-	-0-	-0-	1999	2	15 9	N	14	158 1	20
04	1968 R	1968	-0-	-0-	-0-	1960	2	8 9	N	7		27
05	1991 R	1991	-0-	-0-	-0-	1985	2	6 9	N	5		32

FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT			-0-

WELLS, FRANCES WELL #: 1110 RRCID -> 086069 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582

12	1519 #	1394	-0-	-125	-0-	1394	2	N	-0-			57
01	1519 #	1442	-0-	-77	-0-	1442	2	N	-0-			57
02	1372 #	1288	-0-	-84	-0-	1288	2	N	-0-			57
03	1457 #	1395	-0-	-62	-0-	1395	2	N	-0-			57
04	1410 #	1325	-0-	-85	-0-	1325	2	N	-0-			57
05	1457 #	1350	-0-	-107	-0-	1350	2	N	-0-			57

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507

12	0	-0-	-0-	-0-	312					N	-0-					12
01	0	-0-	-0-	-0-	312					N	-0-					12
02	312 R	-0-	-0-	-312	-0-					N	-0-					12
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12
04	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					12
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660

12	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1475	2	57	9	N	52					152
01	1633 R	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					152
02	1484 #	1480	-0-	-4	-0-	1456	2	24	9	N	22					174
03	1643 #	1604	-0-	-39	-0-	1571	2	33	9	N	30	181	1			23
04	1590 #	1367	-0-	-223	-0-	1361	2	6	9	N	5					28
05	1643 #	1469	-0-	-174	-0-	1459	2	10	9	N	9					37

FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600

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

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 7545

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BIG LAKE 103 WELL #: 1 RRCID -> 188334 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13146 - 13151

12	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2			N	-0-					10
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					10
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	1049	2			N	-0-					10
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					10
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					10
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					10

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 057259 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERALD (UPPER MORROW) 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 190854 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855

12	0		898	-0-	898	2317	898	2			N	-0-					23
01	0		1450	-0-	1450	3767	1450	2			N	-0-					23
02	2800	N	1204	-0-	-1596	2171	1204	2			N	-0-					23
03	3100	N	1581	-0-	-1519	652	1573	2	8	9	N	7					30
04	2131	N	1479	-0-	-652	-0-	1479	2			N	-0-					30
*05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					30

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 149420 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	1054	3			Y	-0-					-0-
02	1787	N	733	-0-	-1054	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

12	713	N	349	-0-	-364	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	667	3	193	9	N	175	162	1			13
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	3	6	9	N	5					18
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	815	3	6	9	N	5					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STAR WELL #: 1205 RRCID -> 180045 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932

12	1119	N	397	-0-	-722	-0-	397	3			N	-0-					51
01	0		720	-0-	720	720	690	3	30	9	N	27					78
02	1494	N	774	-0-	-720	-0-	757	3	17	9	N	15					93
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	3	11	9	N	10					103
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	925	3	10	9	N	9					112
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

WALKER WELL #: 2156 RRCID -> 194916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858

12	0		352	-0-	352	352	352	3			Y	-0-					25
01	704	N	352	-0-	-352	-0-	352	3			Y	-0-					25
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	244	3			Y	-0-					25
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					25
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CHARLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 170730 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834

12	0		4458	-0-	4458	14020	4458	2			N	-0-					-0-
01	0		4793	-0-	4793	18813	4793	2			N	-0-					-0-
02	22456	X	3643	-0-	-18813	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-

GHEEN (MORROW LOWER) 34625 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 196480 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10202 - 12010

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					133
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	9	N	1	121	1			13
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	11	1	1	9	N	1					14
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	9	N	1					15
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	9	N	1					16
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	9	N	1					17

GHEEN (MORROW, MIDDLE) 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 1 RRCID -> 198786 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106

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

ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

12	0	395	-0-	395	1103	381	2	14	9	N	13					243
01	0	288	-0-	288	1391	275	2	13	9	N	12					255
02	1711 N	320	-0-	-1391	-0-	308	2	12	9	N	11					266
03	403 N	325	-0-	-78	-0-	296	2	29	9	N	26					292
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	223	2	19	9	N	17	179	1			130
05	341 N	29	-0-	-312	-0-	26	2	3	9	N	3					133

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

12	0	1168	-0-	1168 B	-8442	1162	2	6	9	N	5					63
01	0	821	-0-	821 B	-7621	821	2			N	-0-					63
02	1092 N	459	-0-	-633 B	-7621	459	2			N	-0-					63
03	1178 N	631	-0-	-547 B	-7621	628	2	3	9	N	3					66
04	780 N	1101	-0-	321 B	-7300	1101	2			N	-0-					66
05	496 N	140	-0-	-356 B	-7300	140	2			N	-0-					66

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

12	0	747	-0-	747	2387	31	1	716	2	N	-0-					-0-
01	0	744	-0-	744	3131	31	1	713	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	749	-0-	-2051	1080	28	1	721	2	N	-0-					-0-
03	1902 N	822	-0-	-1080	-0-	31	1	791	2	N	-0-					-0-
04	720 N	693	-0-	-27	-0-	30	1	663	2	N	-0-					-0-
05	837 N	735	-0-	-102	-0-	31	1	704	2	N	-0-					-0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644

12	248 N	202	-0-	-46	-0-	31	1	171	2	N	-0-					-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	31	1	203	2	N	-0-					-0-
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	28	1	166	2	N	-0-					-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	31	1	180	2	N	-0-					-0-
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	30	1	177	2	N	-0-					-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	31	1	181	2	N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620

12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672

12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 8014 RRCID -> 198162 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 183678 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER 50/50, LLC 100570
LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS UNIT WELL #: 4016U RRCID -> 167296 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11500 - 11545

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 216890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 11472

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550

12	1767 X	1247	-0-	-520	-0-	31	1	1215	2	Y	1					12
						1	9									
01	1767 X	860	-0-	-907	-0-	31	1	815	2	Y	13					25
						14	9									
02	1596 X	531	-0-	-1065	-0-	28	1	499	2	Y	4					29
						4	9									
03	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	31	1	2861	2	Y	47					76
						52	9									
04	3000 N	3244	-0-	244	244	30	1	3195	2	Y	17					93
						19	9									
05	2899 N	2655	-0-	-244	-0-	31	1	2603	2	Y	19					112
						21	9									

MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532

12	0	10925	-0-	10925	34944	10807	2	118	9	N	107	186	1			60
01	0	12542	-0-	12542	47486	12462	2	80	9	N	73					133
02	57360 X	9874	-0-	-47486	-0-	9778	2	96	9	N	87					220
03	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	11748	2	69	9	N	63	164	1			119
04	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	11060	2	83	9	N	75					194
*05	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	11227	2	97	9	N	88	183	1			99

MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481

12	2666 N	1330	-0-	-1336	-0-	1330	2			N	-0-					140
01	2666 N	2045	-0-	-621	-0-	2035	2	10	9	N	9					149
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2039	2	12	9	N	11					160
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2230	2	3	9	N	3					163
04	1980 N	1584	-0-	-396	-0-	1570	2	14	9	N	13					176
05	2263 N	2014	-0-	-249	-0-	2003	2	11	9	N	10					186

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882

12	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3100	2	6	9	Y	5		35
01	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5109	2	45	9	Y	41		76
02	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6879	2	24	9	Y	22		98
03	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7451	2	10	9	Y	9		107
04	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	8023	2	9	9	Y	8		115
*05	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8262	2	3	9	Y	3		118

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

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

GILL RANCH (MORROW -B-) 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238705 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2021

HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILL RANCH (MORROW -B-) //CONT.// 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249770 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 3014-C RRCID -> 137923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELLS WELL #: 103 RRCID -> 165946 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIT MO (MORROW) 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 5013 RRCID -> 214555 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

12	713 N	650	-0-	-63	-0-	74	1	576	2	N	-0-			20
01	682 N	623	-0-	-59	-0-	74	1	549	2	N	-0-			20
02	616 N	459	-0-	-157	-0-	46	1	413	2	N	-0-			20
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	68	1	665	2	N	-0-			20
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	72	1	671	2	N	-0-			20
*05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	74	1	651	2	N	-0-			20

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 8 RRCID -> 228075 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 209064 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587

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

GLAZIER (MORROW UPPER) 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPARKS, ELMER E. WELL #: 2 RRCID -> 116678 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
MCQUIDDY WELL #: 1064 RRCID -> 116190 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

BUSSARD WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
URSCHEL, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 156859 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FEE WELL #: 321 RRCID -> 113216 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906

12	0	-0-	-0-	-0-	B	-420		N	-0-			43
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-420		N	-0-			43
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-420		N	-0-			43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -420												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) //CONT.// 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER) 35246 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 3-L RRCID -> 139259 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 12806

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632

12	0	922	-0-	922	2831	914	2	8 9	N	7			57
01	0	979	-0-	979	3810	979	2		N	-0-			57
02	2800 N	86	-0-	-2714	1096	86	2		N	-0-			57
03	1620 N	524	-0-	-1096	-0-	524	2		N	-0-			57
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			57
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	931	2	6 9	N	5			62

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYSTONE (MORROW SD) 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
BURRELL WELL #: RRCID -> 102775 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2020

BURRELL, OPAL WELL #: RRCID -> 111514 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020

GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					201
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					201
02	1176	N	943	-0-	-233	-0-	943	2			N	-0-					201
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					201
04	1290	N	935	-0-	-355	-0-	935	2			N	-0-					201
05	1054	N	886	-0-	-168	-0-	886	2			N	-0-					201

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GRUVER, N. (HEPLER) 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047267 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
02	1596	N	1545	-0-	-51	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-

GRUVER, N. (HEPLER) //CONT.// 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN) 37228 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 172275 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	517	-0-	-351	-0-	517	2			N	-0-					153
01	992	N	631	-0-	-361	-0-	631	2			N	-0-					153
02	728	N	521	-0-	-207	-0-	521	2			N	-0-					153
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					153
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					153
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047268 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOPER, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 196344 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2896	-0-	-111	-0-	2896	2			N	-0-					33
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					33
02	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					33
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					33
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					33
05	3007	N	2890	-0-	-117	-0-	2890	2			N	-0-					33

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS) 37228 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 169550 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090

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

GRUVER, NW. (CHESTER) 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 052205 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1595	-0-	-668	-0-	1594	3	1	9	N	1					93
01	2170	N	1794	-0-	-376	-0-	1736	3	58	9	N	53					146
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1696	3	17	9	N	15					161
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1540	3	12	9	N	11					172
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2189	3	4	9	N	4					176
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

GRUVER, NW. (CHESTER) //CONT.// 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
G. & S. INC. 292316
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 052911 COMPL. DATE 07/17/1972 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS,GLEN 360000
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 051778 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
HARRIS WELL #: 1229 RRCID -> 234038 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE D WELL #: 1203 RRCID -> 238693 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 7438

12	2211	N	1711	-0-	-500	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	0		1703	-0-	1703	1703	1703	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1335	-0-	-1465	238	1335	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1154	-0-	-551	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP) 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 094931 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926

12	0		854	-0-	854	854	854	2			N	-0-					-0-
01	0		873	-0-	873	1727	873	2			N	-0-					-0-
02	2544	N	817	-0-	-1727	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-0-					-0-

CHERYL WELL #: 1253 RRCID -> 109532 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944

12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	0		598	-0-	598	598	598	2			N	-0-					-0-
02	1146	N	548	-0-	-598	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP) //CONT.// 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CITY OF GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 200972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOWE, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 206952 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART 17 WELL #: 4 RRCID -> 214481 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, R W 18 WELL #: 4 RRCID -> 215349 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2970 - 4838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LACKEY WELL #: 5H RRCID -> 217383 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2990 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
LACKEY WELL #: 2 RRCID -> 199609 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3020 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HART WELL #: 3 RRCID -> 203222 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 207650 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2914 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER WELL #: 2260 RRCID -> 212837 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3146 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMKER (MORROW UPPER) 38475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HAMKER-HARRIS WELL #: 1673 RRCID -> 118642 COMPL. DATE 07/14/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8869 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 9550

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

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 9284

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

NELSON "E" WELL #: 3740 RRCID -> 174475 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 9252

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846

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

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		434	-0-	434 B	1808	26	1	408	2	N	-0-					65
01	0		757	-0-	757 B	2565	60	1	697	2	N	-0-					65
02	2800	N	511	-0-	-2289 B	276	30	1	481	2	N	-0-					65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 276																	
03	1153	N	877	-0-	-276 B	-0-	62	1	815	2	N	-0-					65
04	690	N	500	-0-	-190 B	-0-	38	1	462	2	N	-0-					65
05	558	N	224	-0-	-334 B	-0-	30	1	191	2	N	3					68
							3	9									

RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2023 - WELL PLUGGED 05/01/23

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

12	2912	N	508	-0-	-2404	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

12	0		280	-0-	280	757	280	3			N	-0-					-0-
01	0		206	-0-	206	963	206	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	168	-0-	-963	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	589	N	362	-0-	-227	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4728 - 4742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	64 N	-0-	-0-	-64	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	62	1	1248	2	N	-0-					-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	62	1	1119	2	N	-0-					-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1095	2	N	-0-					-0-
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	62	1	1171	2	N	-0-					-0-
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1253	2	N	-0-					-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	62	1	1224	2	N	-0-					-0-

JONES -Z- WELL #: 1 RRCID -> 067959 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TILLEY OIL & GAS, INC. 860210
FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		245	-0-	245	833	245	5			N	-0-					-0-
01	0		258	-0-	258	1091	258	5			N	-0-					-0-
02	1310	N	219	-0-	-1091	-0-	219	5			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	5			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	5			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	5			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745

12	0		232	-0-	232	696	232	5			N	-0-					-0-
01	0		225	-0-	225	921	225	5			N	-0-					-0-
02	1117	N	196	-0-	-921	-0-	196	5			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	5			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	5			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	5			N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

12	0		1286	-0-	1286	B	4182	1286	3		N	-0-					-0-
01	0		1270	-0-	1270	B	5452	1270	3		N	-0-					-0-
02	6511		1059	-0-	-5452	B	-0-	1059	3		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	1230	N	1197	-0-	-33	B	-0-	1197	3		N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

12	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	1763	3		N	-0-					-0-
01	1891	N	1694	-0-	-197	B	-0-	1694	3		N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701	3		N	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-	1812	3		N	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	1765	3		N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

12	1846	N	1846	-0-	-0-	B	-0-	1846	3		N	-0-					-0-
01	1891	N	1698	-0-	-193	B	-0-	1698	3		N	-0-					-0-
02	1680	N	1623	-0-	-57	B	-0-	1623	3		N	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1743	3		N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-	1709	3		N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
01	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
02	1708 N	1463	-0-	-245 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
04	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO HALEY 660062
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 6 RRCID -> 262420 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ANDREWS, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 250635 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
NJA OPERATING LLC 100892
COLLARD WELL #: 3752 U RRCID -> 114637 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255

12	T. A.	156	-0-	156	2046	156	2			N	-0-					222
01	T. A.	342	-0-	342	2046	320	2	22	9	N	20					242
02	T. A.	331	-0-	331	-0-	303	2	28	9	N	25					267
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	268	2	4	9	N	4	169	1			102
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	N	5					107
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-

HANSFORD (DOUGLAS) 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART, H. B. WELL #: 1LT RRCID -> 040981 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878

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

COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 292482 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4847 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77624	X	65756	-0-	-11868	-0-	65703	3	53	9	N	48					153
01	77624	X	60854	-0-	-16770	-0-	60830	3	24	9	N	22					175
02	66052	X	51397	-0-	-14655	-0-	51397	3			N	-0-					175
03	73129	X	51628	-0-	-21501	-0-	51628	3			N	-0-					175
04	68280	X	28607	-0-	-39673	-0-	28607	3			N	-0-					175
05	65751	X	NO RPT	-0-	-65751	-0-					N	NO RPT					175

HANSFORD (HEPLER) 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -A- WELL #: 6 RRCID -> 207649 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 285783 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6055 - 6141

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

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 287597 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 5946 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8841	R	8841	-0-	-0-	-0-	8841	3			N	-0-					409
01	0		8010	-0-	8010	8010	8010	3			N	-0-					409
02	15301	R	7291	-0-	-8010	-0-	7291	3			N	-0-					409
03	8070	R	8070	-0-	-0-	-0-	8070	3			N	-0-					409
04	7578	R	7578	-0-	-0-	-0-	7578	3			N	-0-					409
05	5270	#	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					409

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022124 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

12	0	3080	-0-	3080	9264	3074	2	6	9	N	5	112
01	0	3267	-0-	3267	12531	3250	2	17	9	N	15	127
02	15559 R	3028	-0-	-12531	-0-	3011	2	17	9	N	15	142
03	3473 R	3473	-0-	-0-	-0-	3458	2	15	9	N	14	156
04	3691 R	3691	-0-	-0-	-0-	3677	2	14	9	N	13	169
05	3892 R	3892	-0-	-0-	-0-	3872	2	20	9	N	18	187

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129

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

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

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

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182

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

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224

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

CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428

12	0		806	-0-	806	2431	806	2			N	-0-					10
01	0		-0-	-0-	-0-	2431					N	-0-					10
02	2800	N	714	-0-	-2086	345	714	2			N	-0-					10
03	1151	N	806	-0-	-345	-0-	806	2			N	-0-					10
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					10
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					10

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169

12	SWR	10	1709	-0-	1709	159163	1709	3			N	-0-					5
01	SWR	10	2153	-0-	2153	161316	2153	3			N	-0-					5
02	SWR	10	2312	-0-	2312	163628	2312	3			N	-0-					5
03	SWR	10	1894	-0-	1894	165522	1883	3	11	9	N	10					15
04	SWR	10	2087	-0-	2087	167609	2087	3			N	-0-					15
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	167609					N	NO RPT					15

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916

12	0		544	-0-	544	1699	544	3			N	-0-					-0-
01	2178	N	479	-0-	-1699	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	242	1	316	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586

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

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194

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

TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 242219 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945

12	0		1495	-0-	1495	4411	1495	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1476	-0-	-1624	2787	1476	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1341	-0-	-1459	1328	1341	3			N	-0-					-0-
03	2822	N	1494	-0-	-1328	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223

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

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 5 RRCID -> 249435 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800

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

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

MATHEWS, V. WELL #: 1 RRCID -> 028424 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 188253 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955

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

SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 191418 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612

12	0	1575	-0-	1575	4833	1575	2		N	-0-			-0-
01	0	1497	-0-	1497	6330	1477	2	20 9	N	18			18
02	2800 N	1538	-0-	-1262	5068	1534	2	4 9	N	4			22
03	3100 N	1623	-0-	-1477	3591	1622	2	1 9	N	1			23
04	3000 N	1517	-0-	-1483	2108	1515	2	2 9	N	2			25
05	3100 N	1590	-0-	-1510	598	1590	2		N	-0-			25

SABRE OPERATING, INC. 742261

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194798 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471

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

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 163586 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588

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

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294

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

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BE ANADARKO II, LLC 100676
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/2960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977

12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			46
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			46
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			46
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			46
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			46
*05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			46

DALF ENERGY LLC 197641
HOLT, EVA WELL #: 1161 RRCID -> 022109 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JACKSON-WROTEN WELL #: 1163 RRCID -> 022116 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 U RRCID -> 022114 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954

12	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3		N	-0-			-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3		N	-0-			-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003

12	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3		N	-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344	3		N	-0-			-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SEITZ, V. E. WELL #: 1164 C RRCID -> 022117 COMPL. DATE 04/10/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1700	-0-	1700	6956	1700	2			N	-0-					74
01	3100	N	1663	-0-	-1437	5519	1663	2			N	-0-					74
02	2800	N	1646	-0-	-1154	4365	1646	2			N	-0-					74
03	3100	N	1790	-0-	-1310	3055	1790	2			N	-0-					74
04	3000	N	1765	-0-	-1235	1820	1765	2			N	-0-					74
05	3100	N	1882	-0-	-1218	602	1882	2			N	-0-					74

VANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 064946 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026

12	0		1443	-0-	1443	3684	1443	2			N	-0-					-0-
01	0		1269	-0-	1269	4953	1269	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1142	-0-	-1658	3295	1142	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1100	-0-	-2000	1295	1100	2			N	-0-					-0-
04	2479	N	1184	-0-	-1295	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PEARSON WELL #: 6 RRCID -> 210961 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942

12	0		697	-0-	697	2249	697	2			N	-0-					-0-
01	0		766	-0-	766	3015	766	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	668	-0-	-2132	883	668	2			N	-0-					-0-
03	1728	N	845	-0-	-883	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 022108 COMPL. DATE 02/15/1960 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983

12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					137
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					137
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					137
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1					138
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					138
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					138

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

12	0		840	-0-	840	2566	840	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	894	-0-	-2206	360	894	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	816	-0-	-360	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

12	0	1894	-0-	1894	5631	1894	2		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	5631				N	-0-			-0-
02	2800 N	1797	-0-	-1003	4628	1797	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2056	-0-	-1044	3584	2056	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1946	-0-	-1054	2530	1946	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2048	-0-	-1052	1478	2048	2		N	-0-			-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

12	992 N	737	-0-	-255	-0-	737	2		Y	-0-			-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-			-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		Y	-0-			-0-
03	744 N	707	-0-	-37	-0-	707	2		Y	-0-			-0-
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		Y	-0-			-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		Y	-0-			-0-

MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546

12	0	506	-0-	506	1673	506	2		Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1673				Y	-0-			-0-
02	2156 N	483	-0-	-1673	-0-	483	2		Y	-0-			-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-			-0-

REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580

12	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2		Y	-0-			29
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-			29
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		Y	-0-			29
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		Y	-0-			29
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		Y	-0-			29
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		Y	-0-			29

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					8
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					8
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					8
03	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					8
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					8
05	961 N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					8

BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058

12	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	336 N	86	-0-	-250	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044

12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					48
01	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					48
02	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					48
03	2356 N	2099	-0-	-257	-0-	2099	2			Y	-0-					48
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					48
05	2356 N	1437	-0-	-919	-0-	1437	2			Y	-0-					48

LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946

12	0	602	-0-	602	1663	602	2			N	-0-					5
01	0	-0-	-0-	-0-	1663					N	-0-					5
02	2137 N	474	-0-	-1663	-0-	474	2			N	-0-					5
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					5
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					5
*05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					5

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	2261	2			N	-0-					52
01	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					52
02	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	2048	2			N	-0-					52
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					52
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					52
05	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2261	2			N	-0-					52

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					97
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					97
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					97
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					97
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					97
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					97

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576

12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					107
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					107
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					107
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					107
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					107
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					107

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996

12	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	2977	2			N	-0-					102
01	3038	N	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					102
02	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					102
03	2976	N	2954	-0-	-22	-0-	2954	2			N	-0-					102
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					102
05	3100	N	3157	-0-	57	57	3157	2			N	-0-					102

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

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

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224

12	0		1426	-0-	1426	4737	1426	2			N	-0-					29
01	0		-0-	-0-	-0-	4737					N	-0-					29
02	2800	N	1121	-0-	-1679	3058	1121	2			N	-0-					29
03	3100	N	1446	-0-	-1654	1404	1442	2	4	9	N	4					33
04	2742	N	1338	-0-	-1404	-0-	1338	2			N	-0-					33
05	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					33

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2493	-0-	-545	-0-	2493	2			N	-0-					128
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	5					133
02	2744	X	2175	-0-	-569	-0-	2175	2			N	-0-					133
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					133
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					133
05	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	2324	2			N	-0-					133

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4330	-0-	-134	-0-	4330	2			N	-0-					120
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	3					123
02	3976	X	3871	-0-	-105	-0-	3869	2	2	9	N	2					125
03	4402	X	4262	-0-	-140	-0-	4262	2			N	-0-					125
04	4230	X	4113	-0-	-117	-0-	4113	2			N	-0-					125
05	4340	X	4256	-0-	-84	-0-	4247	2	9	9	N	8					133

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

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

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		574	-0-	574	1825	574	3			N	-0-					-0-
01	0		619	-0-	619	2444	619	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	609	-0-	-2191	253	609	3			N	-0-					-0-
03	1024	N	771	-0-	-253	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					76
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	761	3	12	9	N	11					87
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					87
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					87
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					87
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					87

LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					4
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					4
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					4
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					4
04	3000	X	2940	-0-	-60	-0-	2940	3			N	-0-					4
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					4

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1761	N	852	-0-	-909	-0-	852	3			N	-0-					46
01	0		553	-0-	553	553	553	3			N	-0-					46
02	1270	N	717	-0-	-553	-0-	717	3			N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

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

MATHEWS, V. WELL #: 3 RRCID -> 185652 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738

12	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					83
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					83
02	616	N	560	-0-	-56	-0-	560	3			N	-0-					83
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					83
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					83
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

12	217	N	190	-0-	-27	-0-	1	1	189	2	N	-0-					17
01	0		199	-0-	199	199	1	1	198	2	N	-0-					17
02	361	N	162	-0-	-199	-0-	1	1	161	2	N	-0-					17
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	2	N	-0-					17
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	2	N	-0-					17
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					17

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
NEW ARCH ENERGY, LLC //CONT.// 100429
BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744	N	659	-0-	-85	-0-	1	1	658	2	N	-0-			-0-
01	0		693	-0-	693	693	1	1	692	2	N	-0-			-0-
02	1342	N	649	-0-	-693	-0-	1	1	648	2	N	-0-			-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	1	1	706	2	N	-0-			-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	1	1	679	2	N	-0-			-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058

12	403	N	360	-0-	-43	-0-	1	1	359	2	N	-0-			-0-
01	0		378	-0-	378	378	1	1	377	2	N	-0-			-0-
02	732	N	354	-0-	-378	-0-	1	1	353	2	N	-0-			-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	1	1	385	2	N	-0-			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	1	1	370	2	N	-0-			-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

12	589	N	540	-0-	-49	-0-	1	1	539	2	N	-0-			-0-
01	0		497	-0-	497	497	1	1	496	2	N	-0-			-0-
02	967	N	470	-0-	-497	-0-	1	1	469	2	N	-0-			-0-
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	1	1	491	2	N	-0-			-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	1	1	492	2	N	-0-			-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

12	589	N	566	-0-	-23	-0-	1	1	565	2	N	-0-			-0-
01	0		578	-0-	578	578	1	1	577	2	N	-0-			-0-
02	1108	N	530	-0-	-578	-0-	1	1	529	2	N	-0-			-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	1	1	578	2	N	-0-			-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	1	1	596	2	N	-0-			-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
CATHERINE WELL #: 1097 RRCID -> 205474 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644

12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-			151
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-			151
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-			151
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-			151
*04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-			151
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			151

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639

12	0		1454	-0-	1454	4439	2	1	1452	2	N	-0-			3
01	0		1399	-0-	1399	5838	2	1	1397	2	N	-0-			3
02	2800	N	1326	-0-	-1474	4364	2	1	1324	2	N	-0-			3
03	3100	N	1337	-0-	-1763	2601	3	1	1334	2	N	-0-			3
04	3000	N	1486	-0-	-1514	1087	3	1	1483	2	N	-0-			3
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			3

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC //CONT.// 190317
O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		499	-0-	499	1768	1	1	498	2	N	-0-					-0-
01	0		539	-0-	539	2307	1	1	538	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	499	-0-	-2301	6	1	1	498	2	N	-0-					-0-
03	524	N	518	-0-	-6	-0-	1	1	517	2	N	-0-					-0-
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	1	1	437	2	N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

DACO, INC. 196940
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

12	0		2595	-0-	2595	10442	2595	2			N	-0-					163
01	3100	N	2582	-0-	-518	9924	2582	2			N	-0-					163
02	2800	N	2352	-0-	-448	9476	2352	2			N	-0-					163
03	3100	N	2674	-0-	-426	9050	2674	2			N	-0-					163
04	3000	N	2580	-0-	-420	8630	2580	2			N	-0-					163
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8630					N	NO RPT					163

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513

12	0		1722	-0-	1722	7115	1722	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1217	-0-	-1883	5232	1217	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1073	-0-	-1727	3505	1073	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1190	-0-	-1910	1595	1190	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	925	-0-	-1595	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

12	0		4	-0-	4	5292	4	2			N	-0-					5
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	2192					N	-0-					5
02	2220	N	28	-0-	-2192	-0-	28	2			N	-0-					5
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					5
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

12	0		1001	-0-	1001	3580	1001	2			N	-0-					52
01	3100	N	968	-0-	-2132	1448	968	2			N	-0-					52
02	2263	N	815	-0-	-1448	-0-	815	2			N	-0-					52
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					52
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

KAUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 088523 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807

12	0	514	-0-	514	760	514	3			N	-0-					20
01	1223 N	463	-0-	-760	-0-	463	3			N	-0-					20
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					20
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					20
*04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	148	1	176	3	N	-0-	2	1			18
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

12	0	1213	-0-	1213	3922	1213	3			N	-0-					35
01	3100 N	1227	-0-	-1873	2049	1227	3			N	-0-					35
*02	2800 N	969	-0-	-1831	218	969	3			N	-0-	14	1			21
03	1045 N	827	-0-	-218	-0-	827	3			N	-0-					21
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

OLOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821

12	0	459	-0-	459	1297	459	3			N	-0-					-0-
01	1790 N	493	-0-	-1297	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	56	1	208	3	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LOUGHLIN B WELL #: 2 RRCID -> 191794 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766

12	0	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					28
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-	26	1			2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					2

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
O'LOUGHLIN C WELL #: 2 RRCID -> 192272 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536

12	0		474	-0-	474	884	474	3			N	-0-					107
01	1214	N	330	-0-	-884	-0-	330	3			N	-0-					107
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					107
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-	2	1			105
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	41	1	185	3	N	-0-					105
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

12	0		1425	-0-	1425	4513	1419	2	6	9	N	5					73
01	0		1387	-0-	1387	5900	1375	2	12	9	N	11					84
02	2800	N	1452	-0-	-1348	4552	1452	2			N	-0-					84
03	3100	N	1808	-0-	-1292	3260	1797	2	11	9	N	10					94
04	3000	N	1557	-0-	-1443	1817	1554	2	3	9	N	3					97
05	3100	N	1626	-0-	-1474	343	1626	2			N	-0-					97

REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

12	0		1980	-0-	1980	5934	1973	2	7	9	N	6					129
01	0		1947	-0-	1947	7881	1944	2	3	9	N	3					132
02	2800	N	1912	-0-	-888	6993	1910	2	2	9	N	2					134
03	3100	N	2125	-0-	-975	6018	2116	2	9	9	N	8					142
04	3000	N	2053	-0-	-947	5071	2053	2			N	-0-					142
05	3100	N	1993	-0-	-1107	3964	1993	2			N	-0-					142

BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

12	0		1543	-0-	1543	4877	1543	2			N	-0-					69
01	0		1614	-0-	1614	6491	1614	2			N	-0-					69
02	2800	N	1376	-0-	-1424	5067	1374	2	2	9	N	2					71
03	3100	N	1706	-0-	-1394	3673	1685	2	21	9	N	19					90
04	3000	N	1526	-0-	-1474	2199	1517	2	9	9	N	8					98
05	3100	N	1651	-0-	-1449	750	1648	2	3	9	N	3					101

HAIDER OPERATING, LLC 342767
BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

12	14B DENY		2760	-0-	2760	8634	2760	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY		2760	-0-	2760	11394	2760	2			N	-0-					-0-
02	15837	X	4443	-0-	-11394	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HAIDER OPERATING, LLC //CONT.// 342767
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875

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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
BARRETT, E. G. WELL #: 1 L RRCID -> 028383 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708

12	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-			28
01	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		N	-0-			28
02	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-			28
03	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-			28
04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-			28
05	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		N	-0-			28

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-

HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736

12	0	395	-0-	395	1136	395	2		N	-0-			14
01	1384 N	248	-0-	-1136	-0-	248	2		N	-0-			14
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			14
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			14
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			14
05	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2		N	-0-			14

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			62
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			62

SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843

12	0	382	-0-	382	1308	382	3		N	-0-			-0-
01	0	369	-0-	369	1677	369	2		N	-0-			-0-
02	2004 N	327	-0-	-1677	-0-	327	2		N	-0-			-0-
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2		N	-0-			-0-
05	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		781	-0-	781	1758	781	2			N	-0-					2
01	2176	N	418	-0-	-1758	-0-	418	2			N	-0-	2	5			-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	900	N	591	-0-	-309	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	560	2	1	9	N	1					1

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690

12	0		918	-0-	918	2727	918	3			N	-0-					53
01	3100	N	923	-0-	-2177	550	923	2			N	-0-					53
02	1252	N	702	-0-	-550	-0-	702	2			N	-0-					53
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					53
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					53
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					53

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702

12	0		-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					5
01	258	N	54	-0-	-204	-0-	54	2			N	-0-					5
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					5
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					5
04	1380	N	29	-0-	-1351	-0-	29	2			N	-0-					5
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					5

MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794

12	0		943	-0-	943	3313	943	3			N	-0-					5
01	3100	N	54	-0-	-3046	267	54	2			N	-0-					5
02	1297	N	1030	-0-	-267	-0-	1030	2			N	-0-					5
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					5
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					5
05	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	2			N	-0-					5

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900

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

CROOKS, H . H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210

12	0		2034	-0-	2034	2034	2034	2			N	-0-					30
01	0		910	-0-	910	2944	910	2			N	-0-					30
02	2800	N	944	-0-	-1856	1088	944	2			N	-0-					30
03	2101	N	1013	-0-	-1088	-0-	1012	2	1	9	N	1					31
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					31
05	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					31

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804

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

KING OPERATING CORPORATION 465296
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091

12	3100	N	1557	-0-	-1543	2364	1557	2		N	-0-		-0-
01	2912	N	548	-0-	-2364	-0-	548	2		N	-0-		-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-		-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920

12	3100	N	966	-0-	-2134	614	966	2		N	-0-		56
01	1576	N	962	-0-	-614	-0-	962	2		N	-0-		56
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-		56
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-		56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856

12	3100	N	1174	-0-	-1926	1162	1174	2		N	-0-		40
01	2429	N	1267	-0-	-1162	-0-	1267	2		N	-0-		40
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-		40
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-		40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

12	0		3	-0-	3	13	3	3		N	-0-		27
01	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3		N	-0-		27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		751	-0-	751	3515	751	2			N	-0-					370
01	3100	N	705	-0-	-2395	1120	705	2			N	-0-					370
02	1904	N	784	-0-	-1120	-0-	784	2			N	-0-					370
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					370
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					370
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					370

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614

12	0		1149	-0-	1149	3444	1149	3			N	-0-					40
01	3100	N	1007	-0-	-2093	1351	1007	3			N	-0-					40
02	2214	N	863	-0-	-1351	-0-	863	3			N	-0-					40
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					40
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					40
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					40

COURSON -B- 11 WELL #: 11 RRCID -> 028411 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680

12	0		1568	-0-	1568	5588	1568	2			N	-0-					130
01	3100	N	1379	-0-	-1721	3867	1379	2			N	-0-					130
02	2800	N	1352	-0-	-1448	2419	1352	2			N	-0-					130
03	3100	N	1696	-0-	-1404	1015	1696	2			N	-0-					130
04	2613	N	1598	-0-	-1015	-0-	1598	2			N	-0-					130
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					130

COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

12	0		514	-0-	514	1400	514	3			N	-0-					138
01	1863	N	463	-0-	-1400	-0-	463	3			N	-0-					138
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					138
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					138

LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563

12	0		1027	-0-	1027	4128	1027	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1121	-0-	-1979	2149	1121	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	952	-0-	-1848	301	952	3			N	-0-					-0-
03	1299	N	998	-0-	-301	-0-	998	3			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008

12	0		386	-0-	386	1501	386	3			N	-0-					15
01	1872	N	371	-0-	-1501	-0-	371	3			N	-0-					15
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					15
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					15
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					15
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					15

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1809	-0-	1809	7256	1809	3			N	-0-					37
01	3100	N	1980	-0-	-1120	6136	1980	3			N	-0-					37
02	2800	N	1781	-0-	-1019	5117	1781	3			N	-0-					37
03	3100	N	2195	-0-	-905	4212	2195	3			N	-0-					37
04	3000	N	1965	-0-	-1035	3177	1965	3			N	-0-					37
05	3100	N	1914	-0-	-1186	1991	1914	3			N	-0-					37

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479

12	0		696	-0-	696	2806	696	3			N	-0-					224
01	3100	N	663	-0-	-2437	369	663	3			N	-0-					224
02	788	N	419	-0-	-369	-0-	419	3			N	-0-					224
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					224
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					224
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					224

MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712

12	0		138	-0-	138	624	138	3			N	-0-					18
01	777	N	153	-0-	-624	-0-	153	3			N	-0-					18
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					18
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					18
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					18
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					18

COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587

12	0		1	-0-	1	660	1	2			N	-0-					93
01	826	N	166	-0-	-660	-0-	166	2			N	-0-					93
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					93

MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833

12	0		1063	-0-	1063	4305	1063	3			N	-0-					197
01	5436	X	1131	-0-	-4305	-0-	1131	3			N	-0-					197
02	1288	X	1013	-0-	-275	-0-	1013	3			N	-0-					197
03	1178	X	836	-0-	-342	-0-	832	3	4	9	N	4					201
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					201
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					201

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034726 COMPL. DATE 03/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 035069 COMPL. DATE 11/27/1964 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

COURSON -B- WELL #: 25 RRCID -> 098541 COMPL. DATE 10/18/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 11 WELL #: 26 RRCID -> 100884 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A WELL #: 2 RRCID -> 134232 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

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

LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		886	-0-	886	2848	886	2			N	-0-					325
01	3100	N	867	-0-	-2233	615	867	2			N	-0-					325
02	2800	N	2442	-0-	-358	257	2442	2			N	-0-					325
03	780	N	523	-0-	-257	-0-	523	2			N	-0-					325
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					325
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					325

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

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

COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		256	-0-	256	394	256	3			N	-0-					204
01	698	N	304	-0-	-394	-0-	304	3			N	-0-					204
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157908 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540

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

COURSON -B- 9 WELL #: 59 RRCID -> 158335 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LIPS RANCH B UNIT 8 WELL #: 49 RRCID -> 158789 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522

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

AUSTIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159986 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556

12	0		344	-0-	344	1499	344	3			N	-0-					40
01	1834	N	335	-0-	-1499	-0-	335	3			N	-0-					40
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					40
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					40
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					40
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					40

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	266	193	1			73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162

12	0		368	-0-	368	1279	368	3			N	-0-					-0-
01	1653	N	374	-0-	-1279	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254

12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					40
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					40
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					40
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					40
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					40
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					40

COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832

12	0		340	-0-	340	1413	340	3			N	-0-					192
01	1746	N	333	-0-	-1413	-0-	333	3			N	-0-					192
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					192
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					192
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					192
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					192

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186

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

MCLAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1312	-0-	1312	5620	1312	3			N	-0-					163
01	3100 N	1309	-0-	-1791	3829	1309	3			N	-0-					163
02	2800 N	1312	-0-	-1488	2341	1312	3			N	-0-					163
03	3100 N	1432	-0-	-1668	673	1432	3			N	-0-					163
04	1985 N	1312	-0-	-673	-0-	1312	3			N	-0-					163
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					163

BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 3 RRCID -> 166355 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542

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

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520

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

WILSON, RUTH WELL #: 3019 RRCID -> 170690 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	3249	-0-	3249	9816	3249	3			N	-0-					63
01	3100 N	2555	-0-	-545	9271	2555	3			N	-0-					63
02	2800 N	2306	-0-	-494	8777	2306	3			N	-0-					63
03	3100 N	2322	-0-	-778	7999	2197	3	125	9	N	114					177
04	9882 X	1883	-0-	-7999	-0-	1883	3			N	-0-					177
05	3100 X	1867	-0-	-1233	-0-	1867	3			N	-0-					177

COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1047	-0-	1047	4382	1047	3			N	-0-					480
01	3100 N	1014	-0-	-2086	2296	1014	3			N	-0-					480
02	2800 N	1077	-0-	-1723	573	1077	3			N	-0-					480
03	1743 N	1170	-0-	-573	-0-	1170	3			N	-0-					480
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					480
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					480

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1665	-0-	1665	6549	1665	3			N	-0-					182
01	3100	N	1562	-0-	-1538	5011	1562	3			N	-0-					182
02	2800	N	916	-0-	-1884	3127	916	3			N	-0-					182
03	3100	N	2407	-0-	-693	2434	2407	3			N	-0-					182
04	3000	N	1807	-0-	-1193	1241	1807	3			N	-0-					182
05	3023	N	1782	-0-	-1241	-0-	1782	3			N	-0-					182

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 171266 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662

12	0		1149	-0-	1149	4681	1149	2			N	-0-					174
01	3100	N	1091	-0-	-2009	2672	1091	2			N	-0-					174
02	2800	N	1228	-0-	-1572	1100	1228	2			N	-0-					174
03	2368	N	1268	-0-	-1100	-0-	1268	2			N	-0-					174
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					174
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					174

COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158

12	0		1022	-0-	1022	4360	1022	3			N	-0-					166
01	3100	N	956	-0-	-2144	2216	956	3			N	-0-					166
02	2795	N	579	-0-	-2216	-0-	579	3			N	-0-					166
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					166
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					166
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					166

MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100

12	0		1464	-0-	1464	4056	1464	3			N	-0-					203
01	3100	N	1317	-0-	-1783	2273	1317	3			N	-0-					203
02	2754	N	481	-0-	-2273	-0-	481	3			N	-0-					203
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					203
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					203
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					203

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444

12	0		595	-0-	595	2693	595	3			N	-0-					65
01	3100	N	640	-0-	-2460	233	640	3			N	-0-					65
02	832	N	599	-0-	-233	-0-	599	3			N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					65
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					65

LYON GAS UNIT WELL #: 2121 RRCID -> 176448 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		529	-0-	529	2886	529	2			N	-0-					221
01	2887	N	1	-0-	-2886	-0-	1	2			N	-0-					221
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					221
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					221
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					221
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					221

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984

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

MALLETT WELL #: 3 RRCID -> 197768 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580

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

MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089

12	0		1662	-0-	1662	6717	1662	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1612	-0-	-1488	5229	1612	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1176	-0-	-1624	3605	1176	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1762	-0-	-1338	2267	1762	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1618	-0-	-1382	885	1618	3			N	-0-					-0-
05	2568	N	1683	-0-	-885	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772

12	4278	X	3960	-0-	-318	-0-	3826	3	134	9	N	122					277
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					277
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					277
03	4340	X	4113	-0-	-227	-0-	4113	3			N	-0-					277
04	4200	X	3829	-0-	-371	-0-	3829	3			N	-0-					277
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					277

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652

12	0	834	-0-	834	2547	834	2			N	-0-					186
01	3100 N	841	-0-	-2259	288	841	2			N	-0-					186
02	1040 N	752	-0-	-288	-0-	752	2			N	-0-					186
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					186
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					186
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					186

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203361 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512

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

ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 211822 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700

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

BECK UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 214706 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HANSFORD GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1397	-0-	1397	5493	1397	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	1401	-0-	-1699	3794	1401	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1270	-0-	-1530	2264	1270	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1414	-0-	-1686	578	1414	3			N	-0-					-0-
04	1934 N	1356	-0-	-578	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

12	1519 N	696	-0-	-823	-0-	696	2			N	-0-					24
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					24
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					24
*03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					24
*04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					24
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					24

BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135

12	3286 X	2345	-0-	-941	-0-	2345	3			N	-0-					20
01	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					20
02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					20
03	3131 X	2250	-0-	-881	-0-	2250	3			N	-0-					20
04	3030 X	2214	-0-	-816	-0-	2214	3			N	-0-					20
05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					20

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

COURSON RANCH B 14 WELL #: 14 RRCID -> 228012 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 5 RRCID -> 233380 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738

12	0	421	-0-	421	1179	421	3		N	-0-			-0-
01	1605 N	426	-0-	-1179	-0-	426	3		N	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-

CROOKS WELL #: 3 RRCID -> 237690 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 237691 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242734 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752

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

MATHEWS 2 WELL #: 3 RRCID -> 243103 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672

12	0	845	-0-	845	3326	845	3		N	-0-			65
01	3100 N	840	-0-	-2260	1066	840	3		N	-0-			65
02	1817 N	751	-0-	-1066	-0-	751	3		N	-0-			65
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			65
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			65
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			65

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 6 RRCID -> 253472 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		552	-0-	552	2481	552	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	644	-0-	-2456	25	644	3			N	-0-					-0-
02	577	N	552	-0-	-25	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862

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

SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066641 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

12	279	N	272	-0-	-7	-0-	31	1	241	2	N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	31	1	244	2	N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	28	1	219	2	N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	31	1	237	2	N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	30	1	233	2	N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	31	1	241	2	N	-0-					-0-

BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

12	0		1758	-0-	1758	5411	1758	2			N	-0-					-0-
01	0		1447	-0-	1447	6858	1447	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1409	-0-	-1391	5467	1378	2	31	9	N	28					28
03	3100	N	1477	-0-	-1623	3844	1470	2	7	9	N	6					34
04	3000	N	1714	-0-	-1286	2558	1711	2	3	9	N	3					37
05	3100	N	1787	-0-	-1313	1245	1785	2	2	9	N	2					39

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602

12	0		695	-0-	695	2149	684	2	11	9	N	10					10
01	0		780	-0-	780	2929	760	2	20	9	N	18					28
02	2800	N	754	-0-	-2046	883	748	2	6	9	N	5					33
03	1662	N	779	-0-	-883	-0-	779	2			N	-0-					33
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					33
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					33

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405

12	0		1118	-0-	1118	3631	1118	2			N	-0-					-0-
01	0		1081	-0-	1081	4712	1050	2	31	9	N	28					28
02	2800	N	1036	-0-	-1764	2948	1030	2	6	9	N	5					33
03	3100	N	1105	-0-	-1995	953	1097	2	8	9	N	7					40
04	1955	N	1002	-0-	-953	-0-	1000	2	2	9	N	2					42
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	N	1					43

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226

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

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	72	1	478	2	N	-0-					20
01	0		602	-0-	602	602	75	1	527	2	N	-0-					20
02	1289	N	687	-0-	-602	-0-	85	1	600	2	N	2					22
							2	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	87	1	641	2	N	-0-					22
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	79	1	569	2	N	-0-					22
05	775	N	639	-0-	-136	-0-	82	1	557	2	N	-0-					22

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	98	1	776	2	N	-0-					20
01	0		864	-0-	864	864	101	1	763	2	N	-0-					20
02	1465	N	601	-0-	-864	-0-	77	1	522	2	N	2					22
							2	9									
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	91	1	740	2	N	-0-					22
04	840	N	672	-0-	-168	-0-	77	1	595	2	N	-0-					22
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	89	1	684	2	N	-0-					22

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	29	1	701	2	N	5					65
							6	9									
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	31	1	787	2	N	-0-					65
02	756	N	690	-0-	-66	-0-	28	1	662	2	N	-0-					65
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	5					70
							6	9									
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	30	1	733	2	N	3					73
							3	9									
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	783	2	N	-0-					73

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2588	-0-	2588	7567	2573	2	15	9	N	14					109
01	0		2540	-0-	2540	10107	2527	2	13	9	N	12					121
02	2800	N	2275	-0-	-525	9582	2263	2	12	9	N	11					132
03	3100	N	2479	-0-	-621	8961	2467	2	12	9	N	11					143
04	3000	N	2392	-0-	-608	8353	2382	2	10	9	N	9					152
05	3100	N	2478	-0-	-622	7731	2469	2	9	9	N	8					160

ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1656	-0-	1656	5620	1656	2			N	-0-					-0-
01	0		1786	-0-	1786	7406	1786	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1412	-0-	-1388	6018	1412	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1780	-0-	-1320	4698	1780	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1257	-0-	-1743	2955	1257	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1745	-0-	-1355	1600	1745	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1293	-0-	1293	3710	133	1	1160	2	N	-0-					39
01	0		1360	-0-	1360	5070	143	1	1216	2	N	1					40
							1	9									
02	2800	N	1230	-0-	-1570	3500	132	1	1094	2	N	4					44
							4	9									
03	3100	N	1589	-0-	-1511	1989	157	1	1432	2	N	-0-					44
04	3000	N	1381	-0-	-1619	370	140	1	1241	2	N	-0-					44
05	1871	N	1501	-0-	-370	-0-	155	1	1346	2	N	-0-					44

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868

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

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596

12	868	N	862	-0-	-6	-0-	18	1	844	2	N	-0-					52
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	30	1	1233	2	N	1					53
							1	9									
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	28	1	1970	2	N	5					58
							6	9									
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	31	1	1624	2	N	9					67
							10	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	29	1	1425	2	N	-0-					67
05	2232	N	1322	-0-	-910	-0-	30	1	1285	2	N	6					73
							7	9									

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920

12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	61	1	361	2	N	-0-					13
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	66	1	383	2	N	6					19
							7	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	62	1	356	2	N	-0-					19
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	64	1	372	2	N	-0-					19
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	58	1	335	2	N	-0-					19
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	64	1	361	2	N	-0-					19

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844

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

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842

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

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7334 - 7583

12	2573 X	1809	-0-	-764	-0-	20	1	1789	2	N	-0-					80
01	2573 X	2385	-0-	-188	-0-	31	1	2351	2	N	3					83
						3	9									
02	2324 X	2057	-0-	-267	-0-	23	1	2028	2	N	5					88
						6	9									
03	2573 X	2441	-0-	-132	-0-	31	1	2410	2	N	-0-					88
04	2340 X	2172	-0-	-168	-0-	29	1	2130	2	N	12					100
						13	9									
05	2387 X	2216	-0-	-171	-0-	30	1	2184	2	N	2					102
						2	9									

BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568

12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	29	1	1776	2	N	-0-					103
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	29	1	1778	2	N	25					128
						28	9									
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	28	1	1822	2	N	16					144
						18	9									
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	31	1	1909	2	N	13					157
						14	9									
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	30	1	1772	2	N	15					172
						17	9									
05	2077 N	1746	-0-	-331	-0-	31	1	1704	2	N	10					182
						11	9									

COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

12	620 N	510	-0-	-110	-0-	28	1	482	2	N	-0-					25
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	638	2	N	-0-					25
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-					25
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	N	-0-					25
04	660 N	482	-0-	-178	-0-	29	1	453	2	N	-0-					25
05	558 N	484	-0-	-74	-0-	31	1	453	2	N	-0-					25

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516

12	496 N	343	-0-	-153	-0-	16	1	327	2	N	-0-					18
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	31	1	435	2	N	-0-					18
02	448 N	374	-0-	-74	-0-	27	1	347	2	N	-0-					18
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-					18
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	N	-0-					18
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	N	-0-					18

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1225	-0-	1225	3391	29	1	1174	2	N	20					67
							22	9									
01	0		1191	-0-	1191	4582	29	1	1148	2	N	13					80
							14	9									
02	2800	N	1136	-0-	-1664	2918	26	1	1099	2	N	10					90
							11	9									
03	3100	N	1078	-0-	-2022	896	31	1	1041	2	N	5					95
							6	9									
04	2041	N	1145	-0-	-896	-0-	30	1	1109	2	N	5					100
							6	9									
05	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	31	1	1092	2	N	7					107
							8	9									

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

12	0		384	-0-	384	1237	31	1	353	2	N	-0-					23
01	0		438	-0-	438	1675	31	1	407	2	N	-0-					23
02	2057	N	382	-0-	-1675	-0-	26	1	356	2	N	-0-					23
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	N	2					25
							2	9									
04	420	N	373	-0-	-47	-0-	30	1	343	2	N	-0-					25
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	31	1	357	2	N	-0-					25

VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	30	1	1187	2	N	13					43
							14	9									
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	29	1	1233	2	N	12					55
							13	9									
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	27	1	1200	2	N	7					62
							8	9									
03	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	30	1	1178	2	N	11					73
							12	9									
04	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	29	1	1118	2	N	9					82
							10	9									
05	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	31	1	1259	2	N	5					87
							6	9									

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

12	837	N	720	-0-	-117	-0-	28	1	690	2	N	2					60
							2	9									
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	817	2	N	-0-					60
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	27	1	791	2	N	2					62
							2	9									
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	751	2	N	5					67
							6	9									
04	810	N	608	-0-	-202	-0-	27	1	581	2	N	-0-					67
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	28	1	883	2	N	1					68
							1	9									

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	29	1	1240	2	N	11					63
							12	9									
01	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	29	1	1247	2	N	2					65
							2	9									
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	28	1	1252	2	N	8					73
							9	9									
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	31	1	1257	2	N	5					78
							6	9									
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	30	1	1216	2	N	5					83
							6	9									
05	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	31	1	1296	2	N	7					90
							8	9									

MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

12	0		1303	-0-	1303	4041	31	1	1272	2	N	-0-					65
01	0		1417	-0-	1417	5458	31	1	1386	2	N	-0-					65
02	2800	N	1246	-0-	-1554	3904	28	1	1218	2	N	-0-					65
03	3100	N	1380	-0-	-1720	2184	31	1	1349	2	N	-0-					65
04	3000	N	1318	-0-	-1682	502	30	1	1288	2	N	-0-					65
05	1889	N	1387	-0-	-502	-0-	31	1	1356	2	N	-0-					65

ELLER UNIT WELL #: 611 RRCID -> 236015 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950

12	0		1478	-0-	1478	4411	31	1	1447	2	N	-0-					83
01	0		1391	-0-	1391	5802	31	1	1360	2	N	-0-					83
02	2800	N	1225	-0-	-1575	4227	25	1	1200	2	N	-0-					83
03	3100	N	1480	-0-	-1620	2607	31	1	1449	2	N	-0-					83
04	3000	N	1310	-0-	-1690	917	29	1	1281	2	N	-0-					83
05	2200	N	1283	-0-	-917	-0-	27	1	1256	2	N	-0-					83

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500

12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	30	1	1443	2	N	6					53
							7	9									
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	31	1	1624	2	N	14					67
							15	9									
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	27	1	1378	2	N	10					77
							11	9									
03	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	31	1	1360	2	N	8					85
							9	9									
04	1620	N	1305	-0-	-315	-0-	30	1	1267	2	N	7					92
							8	9									
05	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	31	1	1473	2	N	3					95
							3	9									

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1458	-0-	1458	4342	28	1	1413	2	N	15					93
							17	9									
01	0		1504	-0-	1504	5846	28	1	1455	2	N	19					112
							21	9									
02	2800	N	1402	-0-	-1398	4448	24	1	1371	2	N	6					118
							7	9									
03	3100	N	1403	-0-	-1697	2751	29	1	1364	2	N	9					127
							10	9									
04	3000	N	1362	-0-	-1638	1113	29	1	1324	2	N	8					135
							9	9									
05	2575	N	1462	-0-	-1113	-0-	30	1	1421	2	N	10					145
							11	9									

COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620

12	930	N	889	-0-	-41	-0-	31	1	858	2	N	-0-					22
01	930	N	814	-0-	-116	-0-	29	1	785	2	N	-0-					22
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	27	1	799	2	N	-0-					22
03	899	N	850	-0-	-49	-0-	31	1	819	2	N	-0-					22
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	29	1	788	2	N	-0-					22
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	31	1	938	2	N	-0-					22

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

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

COURSON "B9" WELL #: 1641 RRCID -> 244276 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798

12	0		1050	-0-	1050	3250	31	1	1008	2	N	10					45
							11	9									
01	0		1037	-0-	1037	4287	29	1	1005	2	N	3					48
							3	9									
02	2800	N	1006	-0-	-1794	2493	27	1	973	2	N	5					53
							6	9									
03	3100	N	1099	-0-	-2001	492	31	1	1062	2	N	5					58
							6	9									
04	1455	N	963	-0-	-492	-0-	28	1	934	2	N	1					59
							1	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1209	2	N	-0-					59

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556

12	0		1479	-0-	1479	4892	1479	2			N	-0-					104
01	0		1749	-0-	1749	6641	1709	2	40	9	N	36					140
02	2800	N	1561	-0-	-1239	5402	1561	2			N	-0-					140
03	3100	N	1772	-0-	-1328	4074	1761	2	11	9	N	10					150
04	3000	N	1523	-0-	-1477	2597	1512	2	11	9	N	10					160
05	3100	N	1750	-0-	-1350	1247	1750	2			N	-0-					160

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

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

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1937	N	720	-0-	-1217	-0-	720	2			N	-0-					27
01	0		768	-0-	768	768	768	2			N	-0-					27
02	1512	N	744	-0-	-768	-0-	744	2			N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

O. H. M. OPERATING 617053
KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

PALEO, INC. 635116
HUTCHISON WELL #: 1 RRCID -> 119356 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		950	-0-	950	2840	950	2			N	-0-					90
01	0		935	-0-	935	3775	935	2			N	-0-					90
02	2800	N	852	-0-	-1948	1827	852	2			N	-0-					90
03	2766	N	939	-0-	-1827	-0-	939	2			N	-0-					90
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					90
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					90

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

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

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780

12	0		702	-0-	702	2256	702	2			N	-0-					42
01	0		717	-0-	717	2973	717	2			N	-0-					42
02	2800	N	640	-0-	-2160	813	640	2			N	-0-					42
03	1576	N	763	-0-	-813	-0-	763	2			N	-0-					42
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					42
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					42

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852

12	0		1187	-0-	1187	3707	62	1	1125	2	N	-0-					27
01	0		1207	-0-	1207	4914	62	1	1145	2	N	-0-					27
02	2800	N	1063	-0-	-1737	3177	56	1	1007	2	N	-0-					27
03	3100	N	1268	-0-	-1832	1345	62	1	1206	2	N	-0-					27
04	2565	N	1220	-0-	-1345	-0-	60	1	1160	2	N	-0-					27
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	62	1	1160	2	N	-0-					27

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		467	-0-	467	1451	31	1	436	2	N	-0-					-0-
01	0		476	-0-	476	1927	31	1	445	2	N	-0-					-0-
02	2376	N	449	-0-	-1927	-0-	28	1	421	2	N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					83
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					83
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					83
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					83
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					83
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					83

SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					3
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					3
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			N	-0-					3
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		830	-0-	830	2368	830	2			N	-0-					-0-
01	0		613	-0-	613	2981	613	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	716	-0-	-2084	897	716	2			N	-0-					-0-
03	1600	N	703	-0-	-897	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	775	N	425	-0-	-350	-0-	425	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296

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

OCHILTREE -A- WELL #: 2 RRCID -> 077524 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072

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

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 166017 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588

12	1240 X	734	-0-	-506	-0-	734	2			N	-0-					182
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					182
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					182
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					182
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					182
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					182

BRAINARD -177- WELL #: 1D RRCID -> 168351 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAINARD -178- WELL #: 2C RRCID -> 168593 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028445 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261

12	0	268	-0-	268	862	253	2	15 9	N	14			149
01	0	213	-0-	213	1075	213	2		N	-0-			149
02	1353 N	278	-0-	-1075	-0-	278	2		N	-0-			149
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			149
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			149
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			149

WEST, KL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028446 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294

12	0	1058	-0-	1058	3043	1058	2		N	-0-			-0-
01	0	1022	-0-	1022	4065	1022	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	922	-0-	-1878	2187	922	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1011	-0-	-2089	98	1011	2		N	-0-			-0-
04	1052 N	954	-0-	-98	-0-	954	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WINDER, C. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028447 COMPL. DATE 07/24/1956 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		890	-0-	890	2723	890	2			N	-0-					-0-
01	0		849	-0-	849	3572	849	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	820	-0-	-1980	1592	820	2			N	-0-					-0-
03	2643	N	1051	-0-	-1592	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		574	-0-	574	1511	574	2			N	-0-					80
01	0		926	-0-	926	2437	926	2			N	-0-					80
02	2800	N	627	-0-	-2173	264	627	2			N	-0-					80
03	890	N	626	-0-	-264	-0-	626	2			N	-0-					80
04	900	N	802	-0-	-98	-0-	802	2			N	-0-					80
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					80

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2028	-0-	2028	6496	279	1	1749	2	N	-0-					-0-
01	0		1587	-0-	1587	8083	279	1	1308	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1679	-0-	-1121	6962	252	1	1427	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1945	-0-	-1155	5807	279	1	1666	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1776	-0-	-1224	4583	270	1	1506	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	2723					N	NO RPT					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		728	-0-	728	2168	728	2			Y	-0-					6
01	0		1200	-0-	1200	3368	1200	2			Y	-0-					6
02	2800	N	953	-0-	-1847	1521	953	2			Y	-0-					6
03	2496	N	975	-0-	-1521	-0-	975	2			Y	-0-					6
04	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	1029	2			Y	-0-					6
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					6

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

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

MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		869	-0-	869	3442	869	2			N	-0-					8
01	0		1064	-0-	1064	4506	1064	2			N	-0-					8
02	2800	N	789	-0-	-2011	2495	789	2			N	-0-					8
03	3100	N	1014	-0-	-2086	409	1014	2			N	-0-					8
04	1259	N	850	-0-	-409	-0-	850	2			N	-0-					8
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					8

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 143452 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		299	-0-	299	1974	299	2			N	-0-					-0-
01	0		1400	-0-	1400	3374	1400	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1158	-0-	-1642	1732	1158	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1413	-0-	-1687	45	1413	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GEORGE LOWE WELL #: 3 RRCID -> 225345 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

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

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	1	1	149	2	N	-0-					-0-
01	0		158	-0-	158	158	1	1	157	2	N	-0-					-0-
02	306	N	148	-0-	-158	-0-	1	1	147	2	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
NEW ARCH ENERGY, LLC //CONT.// 100429
BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
01	0		33	-0-	33	33	1	1	32	2	N	-0-					-0-
02	64	N	31	-0-	-33	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	33	2	N	2					24
							2	9									
01	0		39	-0-	39	39	1	1	35	2	N	3					27
							3	9									
02	71	N	32	-0-	-39	-0-	1	1	29	2	N	2					29
							2	9									
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	2					31
							2	9									
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	4					35
							4	9									
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					35

NJA OPERATING LLC 100892
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	814	-0-	814	10262	814	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1076	-0-	1076	11338	1076	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		896	-0-	896	12234	896	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1434	-0-	1434	13668	1434	2			N	-0-					-0-
*04	14470	X	802	-0-	-13668	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	5	1	3	2	N	-0-					21
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	N	-0-					21
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	5	1	11	2	N	-0-					21
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	N	-0-					21
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					21
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					21

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618

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

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1618	-0-	1618	3458	99	1	1518	2	N	1					33
							1	9									
01	0		1664	-0-	1664	5122	101	1	1556	2	N	6					39
							7	9									
02	2800	N	1576	-0-	-1224	3898	91	1	1478	2	N	6					45
							7	9									
03	3100	N	1983	-0-	-1117	2781	102	1	1872	2	N	8					53
							9	9									
04	3000	N	1617	-0-	-1383	1398	92	1	1519	2	N	5					58
							6	9									
05	2941	N	1543	-0-	-1398	-0-	89	1	1444	2	N	9					67
							10	9									

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768

12	0		2086	-0-	2086	6666	2086	2			N	-0-					-0-
01	0		2197	-0-	2197	8863	2197	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1869	-0-	-931	7932	1869	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2160	-0-	-940	6992	2160	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2116	-0-	-884	6108	2116	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2135	-0-	-965	5143	2135	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121

12	0		197	-0-	197	879	197	2			N	-0-					21
01	1052	N	173	-0-	-879	-0-	173	2			N	-0-					21
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					21
03	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21

KING OPERATING CORPORATION 465296
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464

12	1422	N	285	-0-	-1137	-0-	285	2			N	-0-					21
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					21
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					21
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028348 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411

12	0		572	-0-	572	3454	572	3			N	-0-					201
01	3100	N	994	-0-	-2106	1348	994	3			N	-0-					201
02	2235	N	887	-0-	-1348	-0-	887	3			N	-0-					201
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					201
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					201
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					201

RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425

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

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196420 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736

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

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358

12	0	346	-0-	346	1489	346	2			N	-0-					-0-
01	1828 N	339	-0-	-1489	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294

12	0	182	-0-	182	182	182	2			N	-0-					-0-
01	382 N	200	-0-	-182	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478

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

LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196

12	0	883	-0-	883	3629	883	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	853	-0-	-2247	1382	853	3			N	-0-			-0-
02	2226 N	844	-0-	-1382	-0-	844	3			N	-0-			-0-
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-			-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-			-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			-0-

MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600

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

SCHIFF "6" WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636

12	0	303	-0-	303	615	51	1	252	2	N	-0-			101
01	0	348	-0-	348	963	58	1	290	2	N	-0-			101
02	1277 N	314	-0-	-963	-0-	53	1	261	2	N	-0-			101
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	59	1	313	2	N	-0-			101
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	48	1	241	2	N	-0-			101
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	60	1	314	2	N	-0-			101

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

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

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360

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

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450

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

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386

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

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987

12	3100 N	1964	-0-	-1136	1493	1964	2		N	-0-			259
01	0	2607	-0-	2607	4100	2607	2		N	-0-			259
02	2800 N	2589	-0-	-211	3889	2589	2		N	-0-			259
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3889				N	NO RPT			259
04	3000 N	2640	-0-	-360	3529	2640	2		N	-0-			259
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3529				N	NO RPT			259

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176898 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509

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

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 L RRCID -> 114635 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
02	18 N	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HANSFORD (MORROW, UPPER) 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AIKMAN OIL CORP. 009105
O. D. C. WELL #: RRCID -> 033582 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2001

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD

AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802

TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10135 X	1856	-0-	-8279	-0-	1856	2		N	-0-			106
01	0	3532	-0-	3532	3532	3532	2		N	-0-			106
02	5869 X	2337	-0-	-3532	-0-	2337	2		N	-0-			106
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-			106
04	2520 X	1058	-0-	-1462	-0-	1058	2		N	-0-			106
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			106

FOSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2022 - WELL PLUGGED 5.19.2022

GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522

12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			41
01	0	153	-0-	153	153	153	2		N	-0-			41
02	284 N	131	-0-	-153	-0-	131	2		N	-0-			41
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			41
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2		N	-0-			41
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-			41

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

12	105 N	33	-0-	-72	-0-	33	2		N	-0-			197
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2		N	-0-			197
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2		N	-0-			197
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			197
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			197
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			197

WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932

12	2012 N	494	-0-	-1518	-0-	494	2		N	-0-			78
01	0	641	-0-	641	641	641	2		N	-0-			78
02	1155 N	514	-0-	-641	-0-	514	2		N	-0-			78
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			78
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			78
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			78

AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878

GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 069598 COMPL. DATE 12/28/1976 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2023 - WELL PLUGGED 3/7/2023

HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					40
01	0		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					40
02	59	N	8	-0-	-51	-0-	8	2			N	-0-					40
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					40
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					40
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					40

HIX WILBANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161662 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1079	-0-	1079	2140	1077	2	2	9	N	2					145
01	0		1075	-0-	1075	3215	1075	2			N	-0-					145
02	2800	N	969	-0-	-1831	1384	967	2	2	9	N	2					147
03	2509	N	1125	-0-	-1384	-0-	1123	2	2	9	N	2					149
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	N	2					151
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					151

BCE-MACH II LLC 040205
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	784	N	172	-0-	-612	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GU. 16 WELL #: 2 RRCID -> 044106 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	332	N	48	-0-	-284	-0-	48	2			N	-0-					135
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					135
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					135
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					135

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

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

NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194437 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546

12	1553	N	421	-0-	-1132	-0-	421	2			N	-0-			-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344

12	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-			3
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			3
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	730	2			N	-0-			3
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			3
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			3
05	806	N	642	-0-	-164	-0-	642	2			N	-0-			3

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212

12	589	N	332	-0-	-257	-0-	332	2			N	-0-			3
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			3
02	504	N	193	-0-	-311	-0-	193	2			N	-0-			3
03	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	2			N	-0-			3
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			3
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			3

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276

12	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-			52
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			52
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1727	3	14	9	N	13			88
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1852	3	25	9	N	23			111
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1607	3	2	9	N	2			113
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1843	3	24	9	N	22			135
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1999	3	26	9	N	24			159
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			159

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
WILMETH-BROCK WELL #: 1 RRCID -> 092645 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					40
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					40
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3			N	-0-					40
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					40
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	3			N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

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

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 284191 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720

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

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

12	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

12	1674	N	1297	-0-	-377	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340

12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					32
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					32
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					32
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					32
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					32
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					32

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
NJA OPERATING LLC 100892
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288

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

CATOR, MARSHALL 140261
CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045

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

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 028315 COMPL. DATE 11/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018

12	310 N	60	-0-	-250	-0-	39	1	21	2	N	-0-					32
01	403 N	253	-0-	-150	-0-	39	1	214	2	N	-0-					32
02	448 N	123	-0-	-325	-0-	39	1	84	2	N	-0-					32
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	39	1	141	2	N	-0-					32
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	39	1	195	2	N	-0-					32
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					32

LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970

12	682 N	140	-0-	-542	-0-	86	1	47	2	N	6					170
						7	9									
01	930 N	566	-0-	-364	-0-	86	1	474	2	N	5					175
						6	9									
02	980 N	278	-0-	-702	-0-	86	1	186	2	N	5					180
						6	9									
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	86	1	315	2	N	5					185
						6	9									
04	540 N	521	-0-	-19	-0-	86	1	435	2	N	-0-					185
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					185

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

12	0	326	-0-	326	1090	326	2			N	-0-					33
01	0	304	-0-	304	1394	304	2			N	-0-					33
02	1661 N	267	-0-	-1394	-0-	267	2			N	-0-					33
03	341 N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-					33
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					33
*05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					33

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMBINED RESOURCES CORPORATION //CONT.// 169455
HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		461	-0-	461	1542	461	2			N	-0-					9
01	0		431	-0-	431	1973	431	2			N	-0-					9
02	2351	N	378	-0-	-1973	-0-	378	2			N	-0-					9
03	465	N	245	-0-	-220	-0-	245	2			N	-0-					9
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					9
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					9

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		744	-0-	744	1965	62	1	682	2	N	-0-					-0-
01	0		625	-0-	625	2590	48	1	577	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	564	-0-	-2236	354	56	1	508	2	N	-0-					-0-
03	938	N	584	-0-	-354	-0-	56	1	528	2	N	-0-					-0-
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	42	1	491	2	N	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	62	1	550	2	N	-0-					-0-

WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		441	-0-	441	1371	62	1	379	2	N	-0-					-0-
01	0		419	-0-	419	1790	48	1	371	2	N	-0-					-0-
02	2178	N	388	-0-	-1790	-0-	56	1	332	2	N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	56	1	423	2	N	-0-					-0-
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	38	1	310	2	N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	62	1	416	2	N	-0-					-0-

HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
O D C WELL #: 1 C RRCID -> 028218 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		250	-0-	250	1156	1	1	249	2	N	-0-					-0-
01	0		219	-0-	219	1375	1	1	218	2	N	-0-					-0-
02	1532	N	157	-0-	-1375	-0-	1	1	156	2	N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	1	1	206	2	N	-0-					-0-
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	1	1	139	2	N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2405	-0-	2405	6825	2404	3	1	9	N	1					43
01	0		2416	-0-	2416	9241	2414	3	2	9	N	2					45
02	2800	N	2120	-0-	-680	8561	2118	3	2	9	N	2					47
03	3100	N	2344	-0-	-756	7805	2341	3	3	9	N	3					50
04	3000	N	1273	-0-	-1727	6078	1265	3	8	9	N	7					57
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	2978					N	1					58

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	46	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

12	0		751	-0-	751	2242	751	3			N	-0-					31
01	2878	N	636	-0-	-2242	-0-	636	3			N	-0-					31
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-	8	1			23
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					23
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	331	1	438	3	N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574

12	0		1691	-0-	1691	5042	1680	3	11	9	N	10					110
01	3100	N	1698	-0-	-1402	3640	1698	3			N	-0-					110
02	2800	N	1512	-0-	-1288	2352	1501	3	11	9	N	10					120
03	3100	N	1705	-0-	-1395	957	1705	3			N	-0-					120
04	2594	N	1637	-0-	-957	-0-	1637	3			N	-0-					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			22
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560

12	0		1014	-0-	1014	2920	1014	3			N	-0-					52
01	2920	N	-0-	-0-	-2920	-0-					N	-0-					52
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					52
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					52
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

12	0		1600	-0-	1600	6148	1600	3			N	-0-					18
01	3100	N	1898	-0-	-1202	4946	1874	3	24	9	N	22					40
02	2800	N	1165	-0-	-1635	3311	1158	3	7	9	N	6					46
03	3100	N	2654	-0-	-446	2865	2624	3	30	9	N	27					73
04	3000	N	2468	-0-	-532	2333	2426	3	42	9	N	38					111
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2333					N	NO RPT					111

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1782	-0-	1782	5479	1782	3			N	-0-					100
01	3100	N	1734	-0-	-1366	4113	1734	3			N	-0-					100
02	2800	N	1086	-0-	-1714	2399	1086	3			N	-0-					100
03	3100	N	1433	-0-	-1667	732	1433	3			N	-0-					100
*04	1962	N	1230	-0-	-732	-0-	1228	3	2	9	N	2	7	1			95
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3584	-0-	3584	11424	3554	3	30	9	N	27					190
01	15284	X	3860	-0-	-11424	-0-	3832	3	28	9	N	25					215
02	2800	X	2484	-0-	-316	-0-	2470	3	14	9	N	13	201	1			27
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					27
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					27
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					27

GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		360	-0-	360	1139	360	3			N	-0-					13
01	1490	N	351	-0-	-1139	-0-	351	3			N	-0-					13
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					13
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					13
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	106	1	135	3	N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1660	-0-	1660	4312	1660	2			N	-0-					102
01	0		1799	-0-	1799	6111	1765	2	34	9	N	31					133
02	2800	N	1619	-0-	-1181	4930	1607	2	12	9	N	11					144
03	3100	N	1890	-0-	-1210	3720	1890	2			N	-0-					144
04	3000	N	1831	-0-	-1169	2551	1812	2	19	9	N	17	75	1			86
05	3100	N	1889	-0-	-1211	1340	1881	2	8	9	N	7					93

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978

12	0		2154	-0-	2154	4547	132	1	2022	2	N	-0-					101
01	0		2273	-0-	2273	6820	139	1	2134	2	N	-0-					101
02	2800	N	2203	-0-	-597	6223	128	1	2074	2	N	1					102
							1	9									
03	3100	N	2664	-0-	-436	5787	138	1	2522	2	N	4					106
							4	9									
04	3000	N	2524	-0-	-476	5311	143	1	2374	2	N	6					112
							7	9									
05	3100	N	2510	-0-	-590	4721	146	1	2364	2	N	-0-					112

MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074

12	0		1137	-0-	1137	2230	69	1	1068	2	N	-0-					66
01	0		1147	-0-	1147	3377	70	1	1077	2	N	-0-					66
02	2800	N	1033	-0-	-1767	1610	60	1	973	2	N	-0-					66
03	2968	N	1358	-0-	-1610	-0-	70	1	1286	2	N	2					68
							2	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	65	1	1087	2	N	-0-					68
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	76	1	1227	2	N	-0-					68

BLODGETT WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

12	0		1382	-0-	1382	4195	1382	2			N	-0-					-0-
01	0		1365	-0-	1365	5560	1365	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1244	-0-	-1556	4004	1244	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1423	-0-	-1677	2327	1423	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1417	-0-	-1583	744	1417	2			N	-0-					-0-
05	2165	N	1421	-0-	-744	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HAIDER OPERATING, LLC 342767
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	360	-0-	360	9160	360	2		N	-0-			-0-
01	14B DENY	360	-0-	360	9520	360	2		N	-0-			-0-
02	9520 X	-0-	-0-	-9520	-0-				N	-0-			-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
04	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
05	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019

12	0	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			31
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118

12	0	80	-0-	80	516	80	2		N	-0-			9
01	714 N	198	-0-	-516	-0-	198	2		N	-0-			9
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			9
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			9
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1 9	N	1			10
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			10

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	318	-0-	318	917	318	2			N	-0-					61
01	1224 N	307	-0-	-917	-0-	307	2			N	-0-					61
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					61
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					61
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					61
05	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					61

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386

12	0	1749	-0-	1749	6288	1749	2			N	-0-					71
01	3100 N	1926	-0-	-1174	5114	1917	2	9	9	N	8					79
02	2800 N	1500	-0-	-1300	3814	1494	2	6	9	N	5					84
03	3100 N	2279	-0-	-821	2993	2275	2	4	9	N	4					88
04	3000 N	2101	-0-	-899	2094	2098	2	3	9	N	3					91
05	3100 N	2167	-0-	-933	1161	2166	2	1	9	N	1					92

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212

12	0	115	-0-	115	837	115	2			N	-0-					23
01	1014 N	177	-0-	-837	-0-	177	2			N	-0-					23
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1					24
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1003	2	9	9	N	8					32
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1					33

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 06/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156

12	0	316	-0-	316	1101	316	2			N	-0-					38
01	1419 N	318	-0-	-1101	-0-	318	2			N	-0-					38
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					38
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1895	-0-	1895	1895	264	1	1631	2	N	-0-					82
01	3100	N	2245	-0-	-855	1040	273	1	1954	2	N	16					98
							18	9									
02	2800	N	2048	-0-	-752	288	246	1	1790	2	N	11					109
							12	9									
03	2356	N	2068	-0-	-288	-0-	273	1	1786	2	N	8					117
							9	9									
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	264	1	1514	2	N	3					120
							3	9									
05	2263	N	1955	-0-	-308	-0-	273	1	1680	2	N	2					122
							2	9									

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978

12	0		183	-0-	183	694	183	2			N	-0-					14
01	1002	N	308	-0-	-694	-0-	308	2			N	-0-					14
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					14
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					14
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2					16
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					16

SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369

12	0		714	-0-	714	2116	714	3			N	-0-					-0-
01	0		721	-0-	721	2837	721	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	619	-0-	-2181	656	619	2			N	-0-					-0-
03	1144	N	488	-0-	-656	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	660	N	334	-0-	-326	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	2			N	-0-					-0-

HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

12	0		563	-0-	563	1671	563	2			N	-0-					29
01	2613	N	942	-0-	-1671	-0-	934	2	8	9	N	7					36
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	N	5					41
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	973	2	3	9	N	3					44
04	2340	X	898	-0-	-1442	-0-	896	2	2	9	N	2					46
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					46

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1275	-0-	-306	-0-	273	1	984	2	N	16					51
							18	9									
01	1116	N	838	-0-	-278	-0-	273	1	557	2	N	7					58
							8	9									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	247	1	319	2	N	-0-					58
03	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	273	1	846	2	N	1					59
							1	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	264	1	630	2	N	-0-					59
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	273	1	811	2	N	-0-					59

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436

12	0		2301	-0-	2301	7112	2301	3			N	-0-					-0-
01	0		1900	-0-	1900	9012	1900	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1739	-0-	-1061	7951	1739	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1967	-0-	-1133	6818	1967	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1854	-0-	-1146	5672	1854	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1350	-0-	-1750	3922	1350	2			N	-0-					-0-

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

12	1736	N	989	-0-	-747	-0-	264	1	712	3	N	12					60
							13	9									
01	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	273	1	1151	2	N	4					64
							4	9									
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	247	1	1085	2	N	8					72
							9	9									
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	273	1	1214	2	N	7					79
							8	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	264	1	1243	2	N	7					86
							8	9									
05	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	273	1	1147	2	N	6					92
							7	9									

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

12	0		-0-	-0-	-0-	851					N	-0-					44
01	1493	N	642	-0-	-851	-0-	632	2	10	9	N	9					53
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	632	2	7	9	N	6					59
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	943	2	7	9	N	6					65
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	897	2	3	9	N	3					68
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2					70

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		644	-0-	644	2236	644	2			N	-0-					61
01	0		2212	-0-	2212	4448	273	1	1918	2	N	19	55	1			25
							21	9									
02	2800	N	2261	-0-	-539	3909	246	1	2004	2	N	10					35
							11	9									
03	3100	N	2542	-0-	-558	3351	273	1	2260	2	N	8					43
							9	9									
04	3000	N	2526	-0-	-474	2877	264	1	2252	2	N	9					52
							10	9									
05	3100	N	2072	-0-	-1028	1849	273	1	1793	2	N	5					57
							6	9									

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950

12	0		1174	-0-	1174	1174	264	1	910	3	N	-0-					20
01	0		2389	-0-	2389	3563	273	1	2098	2	N	16					36
							18	9									
02	4676	X	1113	-0-	-3563	-0-	247	1	863	2	N	3					39
							3	9									
03	2945	X	2897	-0-	-48	-0-	273	1	2615	2	N	8					47
							9	9									
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	264	1	3383	2	N	14					61
							15	9									
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	273	1	2682	2	N	9					70
							10	9									

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

12	0		716	-0-	716	716	716	3			N	-0-					45
01	0		633	-0-	633	1349	633	2			N	-0-					45
02	1978	N	629	-0-	-1349	-0-	627	2	2	9	N	2					47
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					51
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	2	2	9	N	2					53
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	2	1	9	N	1					54

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932

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

HOLT BROTHERS 395350
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040

12	0	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
02	32 N	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

12	3100 N	1291	-0-	-1809	2209	1291	2			N	-0-					68
01	3100 N	1132	-0-	-1968	241	1132	2			N	-0-					68
02	1558 N	1317	-0-	-241	-0-	1317	2			N	-0-					68
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					68
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

12	2970 N	601	-0-	-2369	-0-	601	2			N	-0-					3
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					3
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					3
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982

12	3100 N	2120	-0-	-980	5798	2120	2			N	-0-					33
01	3100 N	1980	-0-	-1120	4678	1980	2			N	-0-					33
02	2800 N	1640	-0-	-1160	3518	1434	2	206	9	N	187	187	1			33
03	3100 N	2510	-0-	-590	2928	2510	2			N	-0-					33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2928					N	NO RPT					33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2928					N	NO RPT					33

REYNOLDS-WILMETH WELL #: 1 RRCID -> 126795 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208

12	83 N	21	-0-	-62	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
WILBANKS WELL #: 1084 RRCID -> 136565 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	799	N	206	-0-	-593	-0-	206	2			N	-0-					25
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					25
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					25
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 171718 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297

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

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 086210 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274

12	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WAMBLE, R. E. -F- WELL #: 1 RRCID -> 022779 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286

12	0		68	-0-	68	1444	68	3			N	-0-					108
01	1761	N	317	-0-	-1444	-0-	317	3			N	-0-					108
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					108
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					108

WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740

12	0		1042	-0-	1042	5947	1042	3			N	-0-					103
01	3100	N	1799	-0-	-1301	4646	1799	3			N	-0-					103
02	2800	N	1317	-0-	-1483	3163	1317	3			N	-0-					103
03	3100	N	1753	-0-	-1347	1816	1753	3			N	-0-					103
04	3000	N	1262	-0-	-1738	78	1262	3			N	-0-					103
05	1562	N	1484	-0-	-78	-0-	1484	3			N	-0-					103

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		175	-0-	175	652	175	3			N	-0-					40
01	797	N	145	-0-	-652	-0-	145	3			N	-0-					40
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					40
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					40
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					40
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					40

COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

12	0		1787	-0-	1787	5907	1787	2			N	-0-					67
01	3100	N	2504	-0-	-596	5311	2504	2			N	-0-					67
02	2800	N	2355	-0-	-445	4866	2355	2			N	-0-					67
03	3100	N	2631	-0-	-469	4397	2631	2			N	-0-					67
04	3000	N	2550	-0-	-450	3947	2550	2			N	-0-					67
05	3100	N	2804	-0-	-296	3651	2804	2			N	-0-					67

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

12	0		455	-0-	455	2472	455	3			N	-0-					38
01	3013	N	541	-0-	-2472	-0-	541	3			N	-0-					38
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					38
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					38
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					38
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					38

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2021 - WELL PLUGGED 11/22/21

PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

12	0	371	-0-	371	724	371	3		N	-0-			80
01	1002 N	278	-0-	-724	-0-	278	3		N	-0-			80
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			80
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			80
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			80
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			80

JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290

12	0	906	-0-	906	3833	906	3		N	-0-			35
01	3100 N	936	-0-	-2164	1669	936	3		N	-0-			35
02	2586 N	917	-0-	-1669	-0-	917	3		N	-0-			35
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			35
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			35
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			35

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

12	0		164	-0-	164	669	164	2			N	-0-					111
01	831	N	162	-0-	-669	-0-	162	2			N	-0-					111
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					111
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					111
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					111
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					111

JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

12	0		788	-0-	788	3170	788	2			N	-0-					162
01	3100	N	1399	-0-	-1701	1469	1399	2			N	-0-					162
02	2386	N	917	-0-	-1469	-0-	917	2			N	-0-					162
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	880	2	29	9	N	26					188
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					188
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					188

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120

12	0		672	-0-	672	2550	672	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	667	-0-	-2433	117	667	3			N	-0-					-0-
02	718	N	601	-0-	-117	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984

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

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542

12	0		730	-0-	730	3780	730	3			N	-0-					163
01	3100	N	902	-0-	-2198	1582	902	3			N	-0-					163
02	2360	N	778	-0-	-1582	-0-	778	3			N	-0-					163
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					163
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					163
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					163

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520

12	0		2342	-0-	2342	10360	2342	3			N	-0-					334
01	3100	N	1525	-0-	-1575	8785	1525	3			N	-0-					334
02	2800	N	1093	-0-	-1707	7078	1093	3			N	-0-					334
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	3978					N	-0-					334
04	3000	N	1074	-0-	-1926	2052	1074	3			N	-0-					334
05	3057	N	1005	-0-	-2052	-0-	1005	3			N	-0-					334

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634

12	0	638	-0-	638	2766	638	3			N	-0-					80
01	3100 N	601	-0-	-2499	267	601	3			N	-0-					80
02	795 N	528	-0-	-267	-0-	528	3			N	-0-					80
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					80
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					80
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					80

MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS WELL #: 7 RRCID -> 199523 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614

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

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201579 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911

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

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1668	-0-	1668	3523	1668	3			N	-0-					27
01	3100	N	1043	-0-	-2057	1466	1043	3			N	-0-					27
02	2528	N	1062	-0-	-1466	-0-	1062	3			N	-0-					27
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					27
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					27
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					27

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188

12	0		655	-0-	655	2585	655	3			N	-0-					12
01	3100	N	659	-0-	-2441	144	659	3			N	-0-					12
02	742	N	598	-0-	-144	-0-	598	3			N	-0-					12
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					12
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					12
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					12

LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657

12	0		2265	-0-	2265	10027	2265	3			N	-0-					29
01	3100	N	2340	-0-	-760	9267	2340	3			N	-0-					29
02	2800	N	2174	-0-	-626	8641	2174	3			N	-0-					29
03	3100	N	2509	-0-	-591	8050	2509	3			N	-0-					29
04	3000	N	2373	-0-	-627	7423	2373	3			N	-0-					29
05	3100	N	2474	-0-	-626	6797	2474	3			N	-0-					29

HANSFORD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233571 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344

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

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 254171 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460

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

LOWE CATTLE CO., INC. 510414
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					29
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					29
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					29
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					29
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					29
*05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	30	1	727	2	N	13					43
							14	9									
01	868	N	794	-0-	-74	-0-	30	1	758	2	N	5					48
							6	9									
02	784	N	689	-0-	-95	-0-	26	1	659	2	N	4					52
							4	9									
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	863	2	N	5					57
							6	9									
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	28	1	812	2	N	5					62
							6	9									
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	N	-0-					62

ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	2	N	-0-					90
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	N	-0-	90	1			-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	2	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	31	1	153	2	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	2	N	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	31	1	136	2	N	-0-					-0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

12	0		2730	-0-	2730	5721	2721	2	9	9	N	8					146
01	0		3440	-0-	3440	9161	3414	2	26	9	N	24					170
02	2800	N	2323	-0-	-477	8684	2323	2			N	-0-					170
03	3100	N	2320	-0-	-780	7904	2318	2	2	9	N	2					172
04	10980	X	3076	-0-	-7904	-0-	3059	2	17	9	N	15	157	1			30
05	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	3073	2	12	9	N	11					41

GREENE "25" WELL #: 1 RRCID -> 173501 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436

12	1023	N	948	-0-	-75	-0-	29	1	919	2	N	-0-					34
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	31	1	934	2	N	-0-					34
02	924	N	861	-0-	-63	-0-	28	1	833	2	N	-0-					34
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	31	1	883	2	N	6					40
							7	9									
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	29	1	890	2	N	2					42
							2	9									
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	31	1	901	2	N	-0-					42

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-

NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 175733 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000

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

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198

12	0		474	-0-	474	5332	23	1	443	2	N	7					123
							8	9									
01	0		1447	-0-	1447	6779	31	1	1415	2	N	1					124
							1	9									
02	2800	N	1317	-0-	-1483	5296	28	1	1282	2	N	6					130
							7	9									
03	3100	N	1663	-0-	-1437	3859	30	1	1630	2	N	3					133
							3	9									
04	3000	N	2198	-0-	-802	3057	30	1	2164	2	N	4					137
							4	9									
05	3100	N	2241	-0-	-859	2198	31	1	2202	2	N	7					144
							8	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	31	1	307	2	N	-0-					36
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	N	-0-					36
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	N	-0-					36
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	-0-					36
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	30	1	299	2	N	-0-					36
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	2	N	-0-					36

BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	64	1	984	2	N	1					56
							1	9									
01	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	67	1	1122	2	N	1					57
							1	9									
02	1092	N	1051	-0-	-41	-0-	62	1	986	2	N	3					60
							3	9									
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	73	1	1157	2	N	8					68
							9	9									
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	70	1	1105	2	N	2					70
							2	9									
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	70	1	1056	2	N	-0-					70

BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	28	1	1241	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	30	1	1348	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1262	-0-	-26	-0-	28	1	1234	2	N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	31	1	1368	2	N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	30	1	1301	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	31	1	1318	2	N	-0-					-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		430	-0-	430	1849	28	1	402	2	N	-0-					50
01	0		807	-0-	807	2656	31	1	776	2	N	-0-					50
02	2800	N	646	-0-	-2154	502	28	1	616	2	N	2					52
							2	9									
03	1203	N	701	-0-	-502	-0-	30	1	671	2	N	-0-					52
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	30	1	703	2	N	3					55
							3	9									
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	2	N	-0-					55

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	289	-0-	-1602	-0-	19	1	253	2	N	15					40
							17	9									
01	1767	N	1409	-0-	-358	-0-	31	1	1375	2	N	3					43
							3	9									
02	1400	N	1378	-0-	-22	-0-	28	1	1335	2	N	14					57
							15	9									
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	30	1	1919	2	N	18					75
							20	9									
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	28	1	1815	2	N	10					85
							11	9									
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	31	1	1857	2	N	-0-					85

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 192373 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	145	1	1302	2	N	1					43
							1	9									
01	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	158	1	1377	2	N	-0-					43
02	1400	N	1315	-0-	-85	-0-	138	1	1175	2	N	2					45
							2	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	146	1	1312	2	N	-0-					45
04	1500	N	1297	-0-	-203	-0-	133	1	1164	2	N	-0-					45
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	152	1	1311	2	N	-0-					45

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196415 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784

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

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 196576 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844

12	496	N	493	-0-	-3	-0-	67	1	426	2	N	-0-					7
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	75	1	479	2	N	2					9
							2	9									
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	67	1	405	2	N	-0-					9
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	73	1	474	2	N	-0-					9
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	64	1	402	2	N	-0-					9
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	74	1	461	2	N	-0-					9

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070

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

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

12	0		2301	-0-	2301	5351	2292	2	9	9	N	8					8
01	0		2038	-0-	2038	7389	2025	2	13	9	N	12					20
02	2800	N	2025	-0-	-775	6614	2022	2	3	9	N	3					23
03	3100	N	2212	-0-	-888	5726	2201	2	11	9	N	10					33
04	3000	N	1834	-0-	-1166	4560	1832	2	2	9	N	2					35
05	3100	N	2426	-0-	-674	3886	2420	2	6	9	N	5					40

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214607 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	31	1	36	2	N	-0-					90
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	N	-0-					90
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	38	2	N	-0-					90
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	31	1	54	2	N	-0-					90
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	2	N	-0-					90
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	26	1	53	2	N	-0-					90

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHIELDKNIGHT "26" WELL #: 1 RRCID -> 233426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2419	-0-	-185	-0-	29	1	2389	2	N	1					70
							1	9									
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	31	1	2467	2	N	-0-					70
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	27	1	2539	2	N	2					72
							2	9									
03	3100	N	3385	-0-	285	285	31	1	3354	2	N	-0-					72
04	3000	N	2879	-0-	-121	164	30	1	2847	2	N	2					74
							2	9									
05	3031	N	2867	-0-	-164	-0-	31	1	2827	2	N	8					82
							9	9									

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 241709 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	29	1	674	2	N	1					18
							1	9									
01	744	N	596	-0-	-148	-0-	28	1	568	2	N	-0-					18
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	27	1	725	2	N	2					20
							2	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	977	2	N	-0-					20
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	30	1	864	2	N	2					22
							2	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	30	1	835	2	N	8					30
							9	9									

O'NEILL "24" WELL #: 1 RRCID -> 244269 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	28	1	611	2	N	-0-					15
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	2	N	-0-					15
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	671	2	N	-0-					15
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	30	1	595	2	N	-0-					15
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-					15
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	31	1	678	2	N	-0-					15

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 255145 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		638	-0-	638	1962	29	1	606	2	N	3					43
							3	9									
01	0		628	-0-	628	2590	30	1	598	2	N	-0-					43
02	2800	N	632	-0-	-2168	422	27	1	601	2	N	4					47
							4	9									
03	1060	N	638	-0-	-422	-0-	30	1	608	2	N	-0-					47
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	588	2	N	-0-					47
05	713	N	629	-0-	-84	-0-	30	1	598	2	N	1					48
							1	9									

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 028256 COMPL. DATE 11/16/1957 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334

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

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309

12	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		N	-0-			104
01	0	2780	-0-	2780	2780	2780	2		N	-0-			104
02	5185 X	2405	-0-	-2780	-0-	2405	2		N	-0-			104
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT			104
04	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-			104
05	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT			104

COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529

12	0	483	-0-	483	483	483	3		Y	-0-			36
01	DLQ G-10	461	-0-	461	944	461	3		Y	-0-			36
02	DLQ G-10	440	-0-	440	1384	440	3		Y	-0-			36
03	DLQ G-10	481	-0-	481	1865	481	3		Y	-0-			36
*04	2328 N	463	-0-	-1865	-0-	463	3		Y	-0-			36
*05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-			36

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		833	-0-	833	2492	833	2			N	-0-					127
01	0		798	-0-	798	3290	798	2			N	-0-					127
02	2800	N	812	-0-	-1988	1302	812	2			N	-0-					127
03	2152	N	850	-0-	-1302	-0-	850	2			N	-0-					127
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					127
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					127

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FEE WELL #: RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2020

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961

12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1118	-0-	-2	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	623	-0-	-617	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	889	-0-	-221	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	90	-0-	-1150	-0-	90	3			N	-0-					-0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446

12	0		136	-0-	136	817	136	3			N	-0-					50
01	0		90	-0-	90	907	90	3			N	-0-					50
02	918	N	11	-0-	-907	-0-	11	3			N	-0-					50
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					50
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					50
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					50

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953

12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					15
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					15
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					15
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					15
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					15
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					15

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848

12	0		2168	-0-	2168	6949	2168	2			N	-0-					-0-
01	0		1966	-0-	1966	8915	1966	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2173	-0-	-627	8288	2173	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2194	-0-	-906	7382	2194	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2359	-0-	-641	6741	2359	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2461	-0-	-639	6102	2461	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218

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

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186

12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			180
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			180
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1156	2	3	9	N	3			183
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			183
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	3	2	9	N	2			185
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-			185

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

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

HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567

12	0	-0-	-0-	-0-	2331			N	-0-			131
01	2331 N	-0-	-0-	-2331	-0-			N	-0-			131
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131

PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466

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

NUSBAUM WELL #: 1 RRCID -> 141472 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

EATON WELL #: 1502 RRCID -> 167573 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 167993 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830

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

COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510

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

JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALLARD WELL #: 2 RRCID -> 198909 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044

12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	1			47
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			47
02	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			47
03	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			47
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			47
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			47

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691

12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			5
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			5
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			5
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			5
*04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			5
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			20

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980

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

LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
JACKSON-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 028221 COMPL. DATE 06/12/1959 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2023 - WELL PLUGGED 1/12/2023

HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984

12	0		923	-0-	923	2135	923	2			N	-0-					-0-
01	0		951	-0-	951	3086	951	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	565	-0-	-2235	851	565	2			N	-0-					-0-
03	1527	N	676	-0-	-851	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	930	N	531	-0-	-399	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072

12	0		1069	-0-	1069	2796	1069	2			N	-0-					4
01	0		867	-0-	867	3663	867	2			N	-0-					4
02	2800	N	782	-0-	-2018	1645	782	2			N	-0-					4
03	2670	N	1025	-0-	-1645	-0-	1025	2			N	-0-					4
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					4
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					4

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SANDERS G U -A- WELL #: 1 RRCID -> 041279 COMPL. DATE 11/20/1966 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 2112 RRCID -> 213182 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2023 - WELL PLUGGED 1/6/2023

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND WELL #: 1 RRCID -> 203360 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610

12	0	2529	-0-	2529	2529	2523	3	6	9	N	5					150
01	0	2484	-0-	2484	5013	2484	3			N	-0-					150
02	7227 X	2214	-0-	-5013	-0-	2196	3	18	9	N	16					166
03	2666 X	2338	-0-	-328	-0-	2323	3	15	9	N	14					180
04	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2596	3	9	9	N	8					188
05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2612	3	10	9	N	9					197

SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027

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

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558 #	303	-0-	-255	-0-	303	2			N	-0-					48
01	496 #	255	-0-	-241	-0-	255	2			N	-0-					48
02	448 #	270	-0-	-178	-0-	270	2			N	-0-					48
03	496 #	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					48
04	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					48
05	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					48

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	-0-					75
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	-0-					75
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	28	1	37	2	N	-0-					75
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	2	N	-0-					75
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	30	1	41	2	N	-0-					75
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	31	1	46	2	N	-0-					75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LADDEX, LTD. 480959
CLAWSON WELL #: 114 RRCID -> 280642 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		551	-0-	551	2260	1	1	550	2	N	-0-			17
01	2766	N	506	-0-	-2260	-0-	1	1	505	2	N	-0-			17
02	476	N	422	-0-	-54	-0-	1	1	421	2	N	-0-			17
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	1	1	457	2	N	-0-			17
04	510	N	425	-0-	-85	-0-	1	1	424	2	N	-0-			17
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

12	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-			-0-
01	0		164	-0-	164	164	164	3			N	-0-			-0-
02	302	N	138	-0-	-164	-0-	138	3			N	-0-			-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASATER & CO, INC. 487415
PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
01	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY) 38799 594 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
LONG WELL #: 1230 RRCID -> 280395 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5607 - 5634

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2023

HANSFORD, NORTH (MORROW) 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
COX, C. R., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022168 COMPL. DATE 06/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	641	-0-	-2459	413	641	2			N	-0-					58
01	0	790	-0-	790	1203	790	2			N	-0-					58
02	2211 N	1008	-0-	-1203	-0-	1008	2			N	-0-					58
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					58
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					58
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					58

RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1673 N	468	-0-	-1205	-0-	468	2			N	-0-					207
01	0	512	-0-	512	512	512	2			N	-0-					207
02	947 N	435	-0-	-512	-0-	435	2			N	-0-					207
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					207
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					207
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					207

CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1183	-0-	-1917	607	1183	2			N	-0-					48
01	0	1422	-0-	1422	2029	1422	2			N	-0-					48
02	2800 N	1298	-0-	-1502	527	1298	2			N	-0-					48
03	2291 N	1764	-0-	-527	-0-	1764	2			N	-0-					48
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					48
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					48

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1487	-0-	1487	1487	1487	3			N	-0-					38
01	0		2776	-0-	2776	4263	2761	3	15	9	N	14					52
02	6420	X	2157	-0-	-4263	-0-	2146	3	11	9	N	10					62
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3194	3	9	9	N	8					70
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2998	3	9	9	N	8					78
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					78

BE ANADARKO II, LLC 100676
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DACO, INC. 196940
WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309

12	0		306	-0-	306	1906	306	2			N	-0-					70
01	2194	N	288	-0-	-1906	-0-	288	2			N	-0-					70
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					70
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					70
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

E R OPERATING COMPANY 238075
HENDERSON, A. R. WELL #: 4095 RRCID -> 076089 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199

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

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278

12	0		373	-0-	373	918	373	2			N	-0-					52
01	0		515	-0-	515	1433	514	2	1	9	N	1					53
02	1870	N	437	-0-	-1433	-0-	435	2	2	9	N	2					55
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	480	2	4	9	N	4					59
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	N	2					61
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	524	2	4	9	N	4					65

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		940	-0-	940	2102	940	3			N	-0-					22
01	2779	N	677	-0-	-2102	-0-	674	2	3	9	N	3					25
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2	9	N	2					27
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	806	2	3	9	N	3					30
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	N	3					33
05	806	N	570	-0-	-236	-0-	570	2			N	-0-					33

KING OPERATING CORPORATION 465296
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946

12	3999	X	3676	-0-	-323	-0-	3453	2	223	9	N	203	203	1			33
01	3968	X	3513	-0-	-455	-0-	3513	2			N	-0-					33
02	3528	X	3327	-0-	-201	-0-	3327	2			N	-0-					33
03	3751	X	3654	-0-	-97	-0-	3654	2			N	-0-					33
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					33
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380

12	0		462	-0-	462	2709	462	2			N	-0-					62
01	3100	N	488	-0-	-2612	97	488	2			N	-0-					62
02	647	N	550	-0-	-97	-0-	550	2			N	-0-					62
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					62
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					62
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					62

RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356

12	0		787	-0-	787	3174	28	1	759	2	N	-0-					27
01	0		1066	-0-	1066	4240	31	1	1035	2	N	-0-					27
02	2800	N	903	-0-	-1897	2343	28	1	875	2	N	-0-					27
03	3100	N	859	-0-	-2241	102	30	1	829	2	N	-0-					27
04	1312	N	1210	-0-	-102	-0-	30	1	1180	2	N	-0-					27
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	31	1	1235	2	N	-0-					27

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276

12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TC OIL AND GAS, LLC 840303
O. D. C. WELL #: 1 RRCID -> 049045 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6937 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD,N.(MORROW,LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	807	N	5	-0-	-802	-0-	5	2			N	-0-					50
01	0		96	-0-	96	96	96	2			N	-0-					50
02	308	N	151	-0-	-157	-0-	151	2			N	-0-					50
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					50
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					50
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1294	-0-	-411	-0-	1294	2			N	-0-					196
01	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			N	-0-					196
02	1400	N	1087	-0-	-313	-0-	1087	2			N	-0-					196
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					196
04	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	1455	2			N	-0-					196
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					196

A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
*05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			Y	-0-					15
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					15
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					15
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					15
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					15
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					15

MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325

12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

KING OPERATING CORPORATION 465296
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363

12	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					20
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369

12	0		1461	-0-	1461	8640	1461	3			N	-0-					5
01	3100	N	1976	-0-	-1124	7516	1976	3			N	-0-					5
02	2800	N	1957	-0-	-843	6673	1957	3			N	-0-					5
03	3100	N	2352	-0-	-748	5925	2352	3			N	-0-					5
04	3000	N	2375	-0-	-625	5300	2375	3			N	-0-					5
05	3100	N	2368	-0-	-732	4568	2368	3			N	-0-					5

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

TC OIL AND GAS, LLC 840303
EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER, S. P., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022152 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5372 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	2154	-0-	2154	2736	2154	2			N	-0-					-0-
01	6108	X	3372	-0-	-2736	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364

12	0		1	-0-	1	6	1	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732

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

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

12	0		138	-0-	138	371	138	3			N	-0-					-0-
01	0		126	-0-	126	497	126	3			N	-0-					-0-
02	621	N	124	-0-	-497	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646

12	0		1922	-0-	1922	7570	1922	2			N	-0-					-0-
01	0		1625	-0-	1625	9195	1625	2			N	-0-					-0-
02	10475	X	1280	-0-	-9195	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	862	-0-	-905	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) //CONT.// 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

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

HARDY (MORROW, UPPER) 39039 500 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
COURSON WELL #: 3961 RRCID -> 171884 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581

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

HARDY (NOVI) 39039 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 223892 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

HARLAND (MORROW) 39092 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
JIAHE ENERGY, LLC 100279
BELLE, FLORA WELL #: 1023 RRCID -> 124862 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790

12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 126797 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805

12	0	8847	-0-	8847 B	107602	8847	2		N	-0-			-0-
01	0	8875	-0-	8875 B	116477	8875	2		N	-0-			-0-
02	8512	7441	-0-	-1071 B	115406	7441	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 115406													
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	115406				N	NO RPT			-0-
04	8760	-0-	-0-	-8760 B	106646				N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	106646				N	NO RPT			-0-

HARLAND (MORROW) //CONT.// 39092 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3	-0-	3 B	3	3	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. 487415
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568

12	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	504	N	246	-0-	-258	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

12	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2688	-0-	-319	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1120	-0-	-1456	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2241	-0-	-609	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2317	-0-	-628	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

12	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	336	N	53	-0-	-283	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2023

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
02	308 N	195	-0-	-113	-0-	195	2		N	-0-			-0-
03	372 N	269	-0-	-103	-0-	269	2		N	-0-			-0-
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2		N	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

12	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2		N	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
02	448 N	228	-0-	-220	-0-	228	2		N	-0-			-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
04	480 N	398	-0-	-82	-0-	398	2		N	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2023 - WELL PLUGGED 4/6/2023

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2023 - WELL PLUGGED 4/14/2023

JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2023 - WELL PLUGGED 3/15/2023

RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2023 - WELL PLUGGED 3/30/2023

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		161	-0-	161 B	161	161	3			N	-0-					120
01	0		306	-0-	306 B	467	306	3			N	-0-					120
02	701	N	234	-0-	-467 B	-0-	234	3			N	-0-					120
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					120
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-530					N	NO RPT					184

J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786

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

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
WAIDE WELL #: 1087 RRCID -> 145482 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031

12	1409	N	467	-0-	-942 B	-0-	62	1	405	2	N	-0-					156
01	434	N	385	-0-	-49 B	-0-	44	1	341	2	N	-0-					156
02	476	N	378	-0-	-98 B	-0-	18	1	360	2	N	-0-					156
03	465	N	404	-0-	-61 B	-0-	38	1	366	2	N	-0-					156
04	360	N	231	-0-	-129 B	-0-	32	1	199	2	N	-0-					156
*05	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	62	1	573	2	N	-0-					156

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653

12	0		1129	-0-	1129 B	3013	1123	2	6	9	N	5					104
01	0		1154	-0-	1154 B	4167	1142	2	12	9	N	11					115
02	5154		987	-0-	-4167 B	-0-	987	2			N	-0-					115
03	1116	N	1067	-0-	-49 B	-0-	1067	2			N	-0-					115
04	1110	N	1080	-0-	-30 B	-0-	1080	2			N	-0-					115
05	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1040	2	48	9	N	44	159	1			-0-

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 4109 RRCID -> 172332 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			138

HOLTON WELL #: 1 RRCID -> 228885 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-			95

DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1212			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1212			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1212			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1212			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1212			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1212			N	-0-			-0-

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH) 40141 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
CLAY, EULA 30 WELL #: 1 RRCID -> 205011 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 246516 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	N	7					105
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	142	2	13	9	N	12	51	1			66
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	123	2	6	9	N	5					71
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3					74
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					74
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	135	2	13	9	N	12					86

BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BCE-MACH III LLC 040209
DEREK 12 WELL #: 1 RRCID -> 168452 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		204	-0-	204	823	190	3	14	9	N	13					166
01	991	N	168	-0-	-823	-0-	157	3	11	9	N	10					176
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					177
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	175	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1057	-0-	1057	4271	1038	3	19	9	N	17					136
01	3100	N	951	-0-	-2149	2122	937	3	14	9	N	13					149
02	2800	N	981	-0-	-1819	303	967	3	14	9	N	13					162
03	1326	N	1023	-0-	-303	-0-	1005	3	18	9	N	16	160	1			18
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	3	11	9	N	10					28
05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1013	3	19	9	N	17					45

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

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

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, MARY WELL #: 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937

12	2263 N	1884	-0-	-379	-0-	73	1	1796	2	Y	14					117
						15	9									
01	2201 N	1927	-0-	-274	-0-	77	1	1836	2	Y	13					130
						14	9									
02	1904 N	1815	-0-	-89	-0-	69	1	1668	2	Y	71	163	1			38
						78	9									
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	83	1	2065	2	Y	10					48
						11	9									
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	82	1	1991	2	Y	10					58
						11	9									
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	88	1	2095	2	Y	74					132
						81	9									

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					25
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					25
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	327	2			N	-0-					25
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					25
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					25
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					25

NORRIS -29- WELL #: 8 RRCID -> 112136 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUMLER, WILLA REA -A- WELL #: 2 RRCID -> 154080 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 7910

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934

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

HOOVER, WILLIAM DAN WELL #: 150 RRCID -> 169247 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7770 - 7806

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 173739 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759

12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			10
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			10
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2	N	-0-			10
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2	N	-0-			10
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			10
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			10

MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMP ET AL WELL #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMP ET AL WELL #: 2023 RRCID -> 195574 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHELL FEE WELL #: 4053 RRCID -> 195982 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 2 RRCID -> 218470 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090

12	403 N	310	-0-	-93	-0-	216	1	94	2	Y	-0-					25
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	264	1	107	2	Y	-0-					25
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	245	1	95	2	Y	-0-					25
03	310 N	120	-0-	-190	-0-	10	1	110	2	Y	-0-	25	1			-0-
04	360 N	178	-0-	-182	-0-	84	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	109	-0-	-263	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 3 RRCID -> 225367 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 4 RRCID -> 227472 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2011 RRCID -> 228603 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 5 RRCID -> 231502 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096

12	310 N	231	-0-	-79	-0-	82	1	149	2	Y	-0-					27
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	80	1	149	2	Y	-0-					27
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	84	1	162	2	Y	-0-					27
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	4	1	170	2	Y	-0-	23	1			4
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	43	1	186	2	Y	-0-					3
05	279 N	154	-0-	-125	-0-	154	2			Y	-0-					3

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALKER WELL #: 3011 RRCID -> 231511 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 6 RRCID -> 233136 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102

12	186 N	145	-0-	-41	-0-	56	1	89	2	Y	-0-					20
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	73	1	75	2	Y	-0-					20
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	65	1	75	2	Y	-0-					20
03	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-	20	1			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	77	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116

12	341 N	201	-0-	-140	-0-	137	1	57	2	Y	6					90
						7	9									
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	205	1	62	2	Y	39	1	1	1	8	127
						43	9									
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	162	1	32	2	Y	3	1	1	1	8	128
						3	9									
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	83	1	29	2	Y	5	46	1	2	8	85
						6	9									
04	300 N	124	-0-	-176	-0-	122	1	2	9	Y	2	31	1	1	8	55
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					56

WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	108	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	112	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	90	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	36	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	58	1	153	2	Y	-0-					38
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	70	1	144	2	Y	-0-	34	1			4
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	68	1	139	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	4	1	123	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	36	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER RANCH 10 WELL #: 3H RRCID -> 292690 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8452 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	126	1	644	2	N	142	169	1			37
							156	9									
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	223	1	943	2	N	159					196
							175	9									
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	202	1	1537	2	N	177	326	1			47
							195	9									
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	115	1	1634	2	N	347	314	1			80
							382	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	166	1	1341	2	N	189	155	1			114
							208	9									
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	112	1	1156	2	N	154	156	1			112
							169	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1469	-0-	1469	4364	1452	3	17	9	N	15					93
01	0	1460	-0-	1460	5824	1457	3	3	9	N	3					96
02	2800 N	1343	-0-	-1457	4367	1339	3	4	9	N	4					100
03	3100 N	1470	-0-	-1630	2737	1467	3	3	9	N	3					103
04	3000 N	1126	-0-	-1874	863	1126	3			N	-0-					103
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	863					N	NO RPT					103

CHUMBLEY WELL #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTUTLER WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ TRUST WELL #: 1048 RRCID -> 174819 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7982

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2022

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 164720 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	708					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	708					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MACIAS WELL #: 1024 RRCID -> 151259 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7856

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
YARNOLD WELL #: 1024 RRCID -> 156152 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	692	-0-	692	1944	692	2			N	-0-					14
01	0	899	-0-	899	2843	899	2			N	-0-					14
02	2800 N	1074	-0-	-1726	1117	1074	2			N	-0-					14
03	2310 N	1193	-0-	-1117	-0-	1193	2			N	-0-					14
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					14
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					14

HOOVER WELL #: 1018 RRCID -> 159560 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FISHER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160507 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908

12	0	1849	-0-	1849	5467	1830	2	19	9	N	17					107
01	0	1677	-0-	1677	7144	1666	2	11	9	N	10					117
02	2800 N	1130	-0-	-1670	5474	1122	2	8	9	N	7	44	1			80
03	3100 N	1993	-0-	-1107	4367	1978	2	15	9	N	14					94
04	3000 N	1801	-0-	-1199	3168	1800	2	1	9	N	1					95
05	3100 N	1832	-0-	-1268	1900	1830	2	2	9	N	2	67	1			30

YARNOLD WELL #: 2024 RRCID -> 161620 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SHELL FEE WELL #: 1017 RRCID -> 161622 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906

12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 162903 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 3018 RRCID -> 164760 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE WELL #: 2017 RRCID -> 164820 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 167462 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999

12	0	807	-0-	807	2805	807	2			N	-0-					70
01	0	827	-0-	827	3632	816	2	11	9	N	10					80
02	2800 N	690	-0-	-2110	1522	690	2			N	-0-					80
03	2291 N	769	-0-	-1522	-0-	758	2	11	9	N	10					90
04	810 N	715	-0-	-95	-0-	712	2	3	9	N	3					93
05	775 N	716	-0-	-59	-0-	714	2	2	9	N	2	63	1			32

BUCKTHAL WELL #: 1016 RRCID -> 167779 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

RAMP RANCH WELL #: 1025 RRCID -> 168051 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082

12	0	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					19
01	0	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					19
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SHELL FEE WELL #: 3017 RRCID -> 168295 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCKTHAL WELL #: 2016 RRCID -> 169553 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FLOWERS WELL #: 1015 RRCID -> 169767 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040

12	0	1097	-0-	1097	3795	1097	2			N	-0-					53
01	0	1138	-0-	1138	4933	1138	2			N	-0-					53
02	2800 N	762	-0-	-2038	2895	762	2			N	-0-					53
03	3100 N	589	-0-	-2511	384	589	2			N	-0-					53
04	1484 N	1100	-0-	-384	-0-	1100	2			N	-0-					53
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					53

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HOOVER — WELL #: 4018 — RRCID -> 172194 — COMPL. DATE 02/01/1999 — TOTAL DEPTH 8120 — PERF. 7970 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTWELL — WELL #: 1046 — RRCID -> 172286 — COMPL. DATE 03/07/1999 — TOTAL DEPTH 8130 — PERF. 7980 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	2870	-0-	2870	9266	2870	2			N	-0-					17
01	0	3368	-0-	3368	12634	3361	2	7	9	N	6					23
02	15547 X	2913	-0-	-12634	-0-	2913	2			N	-0-					23
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3199	2	33	9	N	30	35	1			18
04	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					18
05	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					18

FLOWERS — WELL #: 3015 — RRCID -> 174565 — COMPL. DATE 07/01/1999 — TOTAL DEPTH 8100 — PERF. 7747 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	4541	-0-	4541	12620	4509	2	32	9	N	29	190	1			7
01	0	4113	-0-	4113	16733	4068	2	45	9	N	41					48
02	20937 X	4204	-0-	-16733	-0-	4156	2	48	9	N	44					92
03	4495 X	4021	-0-	-474	-0-	3976	2	45	9	N	41					133
04	4350 X	2586	-0-	-1764	-0-	2549	2	37	9	N	34					167
05	4495 X	3322	-0-	-1173	-0-	3296	2	26	9	N	24	184	1			7

BUCKTHAL — WELL #: 4016 — RRCID -> 174826 — COMPL. DATE 10/09/1999 — TOTAL DEPTH 8150 — PERF. 7815 - 7876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SHELL FEE 45 — WELL #: 2 — RRCID -> 175821 — COMPL. DATE 01/10/2000 — TOTAL DEPTH 8180 — PERF. 8028 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLES — WELL #: 1014 — RRCID -> 176440 — COMPL. DATE 03/10/2000 — TOTAL DEPTH 8200 — PERF. 7762 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1761	-0-	1761	5500	1761	2			N	-0-					-0-
01	0	1644	-0-	1644	7144	1644	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1644	-0-	-1156	5988	1644	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1784	-0-	-1316	4672	1784	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1695	-0-	-1305	3367	1695	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	1752	-0-	-1348	2019	1752	2			N	-0-					-0-

WALKER 29 — WELL #: 1029 — RRCID -> 176470 — COMPL. DATE 02/18/2000 — TOTAL DEPTH 8250 — PERF. 7950 - 7978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SAMPLES WELL #: 2014 RRCID -> 178797 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1357	-0-	1357	4360	1332	2	25	9	N	23					108
01	0		1404	-0-	1404	5764	1367	2	37	9	N	34					142
02	2800	N	1315	-0-	-1485	4279	1300	2	15	9	N	14	141	1			15
03	3100	N	1485	-0-	-1615	2664	1446	2	39	9	N	35					50
04	3000	N	1397	-0-	-1603	1061	1367	2	30	9	N	27					77
05	2506	N	1445	-0-	-1061	-0-	1423	2	22	9	N	20					97

SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 49 WELL #: 2 RRCID -> 181675 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019

12	0		764	-0-	764	2442	764	2			N	-0-					80
01	0		972	-0-	972	3414	972	2			N	-0-					80
*02	2800	N	417	-0-	-2383	1031	406	2	11	9	N	10					90
*03	1031	N	-0-	-0-	-1031	-0-					N	-0-					90
*04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	90	1			-0-
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 13 WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036

12	0		508	-0-	508	1542	416	2	92	9	N	84	199	1			65
01	0		867	-0-	867	2409	674	2	193	9	N	175					240
02	2800	N	710	-0-	-2090	319	618	2	92	9	N	84	181	1			143
03	1234	N	915	-0-	-319	-0-	697	2	218	9	N	198	297	1			44
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	641	2	122	9	N	111					155
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	693	2	131	9	N	119	177	1			97

CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCKTHAL WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

SHELL FEE 13 WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1505	-0-	1505	4262	1376	2	129	9	N	117	199	1			74
01	0		1080	-0-	1080	5342	997	2	83	9	N	75					149
02	2800	N	707	-0-	-2093	3249	707	2			N	-0-					149
*03	3100	N	802	-0-	-2298	951	789	2	13	9	N	12	79	1			82
*04	1684	N	733	-0-	-951	-0-	733	2			N	-0-					82
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-	38	1			44

SHELL FEE WELL #: 4017 RRCID -> 188229 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

POWLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 191179 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240

12	0		794	-0-	794	2352	794	2			N	-0-					25
01	0		667	-0-	667	3019	667	2			N	-0-					25
02	2800	N	586	-0-	-2214	805	579	2	7	9	N	6					31
03	1459	N	654	-0-	-805	-0-	646	2	8	9	N	7					38
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	587	2	1	9	N	1					39
05	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-	22	1			17

FLOWERS WELL #: 5015 RRCID -> 193638 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2022 - WELL PLUGGED 11/14/22

FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

12	0		2603	-0-	2603	9084	2536	2	67	9	N	61	125	1			21
01	0		3237	-0-	3237	12321	3209	2	28	9	N	25					46
02	15381	X	3060	-0-	-12321	-0-	3005	2	55	9	N	50					96
03	3410	X	2464	-0-	-946	-0-	2442	2	22	9	N	20	83	1			33
04	3300	X	2478	-0-	-822	-0-	2478	2			N	-0-					33
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					33

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-C RRCID -> 227856 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 4 RRCID -> 227993 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036

12	0		1110	-0-	1110	3800	1110	2			N	-0-					43
01	0		1120	-0-	1120	4920	1120	2			N	-0-					43
02	2800	N	1011	-0-	-1789	3131	1011	2			N	-0-					43
03	3100	N	1165	-0-	-1935	1196	1165	2			N	-0-					43
04	2302	N	1106	-0-	-1196	-0-	1106	2			N	-0-					43
05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-					43

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CANTWELL WELL #: 3046 RRCID -> 230866 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 53 WELL #: 3 RRCID -> 237444 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HOOVER 50 WELL #: 3 RRCID -> 239386 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		262	-0-	262	1284	262	2			N	-0-					20
01	0		77	-0-	77	1361	77	2			N	-0-					20
02	1458	N	97	-0-	-1361	-0-	97	2			N	-0-					20
03	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					20
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					20
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					20

ABRAHAM 180 WELL #: 1H RRCID -> 274424 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 45 WELL #: 1H RRCID -> 276395 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2855	-0-	2855	8205	2765	2	90	9	N	82	193	1			114
01	0		3374	-0-	3374	11579	3277	2	97	9	N	88					202
02	14592	X	3013	-0-	-11579	-0-	2912	2	101	9	N	92	161	1			133
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3204	2	111	9	N	101	192	1			42
04	3270	X	2950	-0-	-320	-0-	2862	2	88	9	N	80					122
05	3379	X	3064	-0-	-315	-0-	2990	2	74	9	N	67					189

FLOWERS 'A' WELL #: 5401H RRCID -> 278148 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5600	-0-	5600	16665	5473	2	127	9	N	115					244
01	0		5952	-0-	5952	22617	5802	2	150	9	N	136	187	1			193
02	28001	X	5384	-0-	-22617	-0-	5210	2	174	9	N	158	60	1			291
03	5859	X	5705	-0-	-154	-0-	5567	2	138	9	N	125	196	1			220
04	5760	X	4944	-0-	-816	-0-	4833	2	111	9	N	101	180	1			141
05	5952	X	5946	-0-	-6	-0-	5785	2	161	9	N	146	70	1			217

FLOWERS RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7905 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7347	-0-	7347	22976	7257	2	90	9	N	82					225
01	0		6662	-0-	6662	29638	6578	2	84	9	N	76	74	1			227
02	36458	X	6820	-0-	-29638	-0-	6723	2	97	9	N	88	199	1			116
03	7967	X	6581	-0-	-1386	-0-	6500	2	81	9	N	74					190
04	7680	X	7290	-0-	-390	-0-	7203	2	87	9	N	79					269
05	7564	X	7420	-0-	-144	-0-	7346	2	74	9	N	67	197	1			139

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BUCKTHAL WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4728	-0-	4728	15857	4645	2	83	9	N	75	21	1			168
01	0		4935	-0-	4935	20792	4850	2	85	9	N	77	118	1			127
02	24294	X	3502	-0-	-20792	-0-	3444	2	58	9	N	53					180
03	5673	X	4669	-0-	-1004	-0-	4596	2	73	9	N	66					246
04	5490	X	5181	-0-	-309	-0-	5118	2	63	9	N	57	188	1			115
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5143	2	72	9	N	65					180

FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675

12	0		5004	-0-	5004	14252	4925	2	79	9	N	72					254
01	0		5255	-0-	5255	19507	5227	2	28	9	N	25	189	1			90
02	23949	X	4442	-0-	-19507	-0-	4420	2	22	9	N	20					110
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5037	2	63	9	N	57					167
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5124	2	44	9	N	40					207
05	5270	X	4932	-0-	-338	-0-	4888	2	44	9	N	40					247

RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283

12	0		5781	-0-	5781	18529	5652	2	129	9	N	117	194	1			148
01	0		5479	-0-	5479	24008	5348	2	131	9	N	119	167	1			100
02	29390	X	5382	-0-	-24008	-0-	5266	2	116	9	N	105					205
03	6789	X	6025	-0-	-764	-0-	5879	2	146	9	N	133	187	1			151
04	5970	X	5539	-0-	-431	-0-	5426	2	113	9	N	103	189	1			65
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6002	2	118	9	N	107					172

CANTWELL WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359

12	0		3332	-0-	3332	10320	3212	2	120	9	N	109	195	1			56
01	0		4015	-0-	4015	14335	3935	2	80	9	N	73					129
02	17868	X	3533	-0-	-14335	-0-	3448	2	85	9	N	77					206
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3724	2	105	9	N	95	283	1			18
04	3900	X	2935	-0-	-965	-0-	2840	2	95	9	N	86					104
05	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	3731	2	73	9	N	66	115	1			55

FLOWERS 'A' WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199

12	0		5148	-0-	5148	16712	4992	2	156	9	N	142	188	1			192
01	0		6103	-0-	6103	22815	5850	2	253	9	N	230	192	1			230
02	28203	X	5388	-0-	-22815	-0-	5164	2	224	9	N	204	39	1			395
03	6014	X	5370	-0-	-644	-0-	5196	2	174	9	N	158	435	1			118
04	5910	X	4064	-0-	-1846	-0-	3951	2	113	9	N	103					221
05	6107	X	4342	-0-	-1765	-0-	4224	2	118	9	N	107	192	1			136

PARK 104 WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307

12	0		1524	-0-	1524	4854	1333	2	191	9	N	174					295
01	0		1948	-0-	1948	6802	1744	2	204	9	N	185	196	1			284
02	2800	N	1545	-0-	-1255	5547	1355	2	190	9	N	173	191	1			266
03	3100	N	1872	-0-	-1228	4319	1655	2	217	9	N	197	190	1			273
04	3000	N	324	-0-	-2676	1643	239	2	85	9	N	77	192	1			158
05	3100	N	1837	-0-	-1263	380	1641	2	196	9	N	178	195	1			141

SHELL FEE WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409

12	0		4098	-0-	4098	13172	4029	2	69	9	N	63	152	1			30
01	0		4350	-0-	4350	17522	4328	2	22	9	N	20					50
02	21655	X	4133	-0-	-17522	-0-	4099	2	34	9	N	31					81
03	4650	X	4421	-0-	-229	-0-	4373	2	48	9	N	44					125
04	4500	X	4185	-0-	-315	-0-	4162	2	23	9	N	21	70	1			76
05	4588	X	4505	-0-	-83	-0-	4487	2	18	9	N	16					92

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER WELL #: 1052H RRCID -> 278982 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2814	-0-	2814	7558	529	1	2205	2	N	73	189	1			165
							80	9									
01	0		2009	-0-	2009	9567	85	1	1749	2	N	159	185	1			139
							175	9									
02	2800	N	1817	-0-	-983	8584	1672	2	145	9	N	132					271
03	3100	N	2457	-0-	-643	7941	422	1	1872	2	N	148	188	1			231
							163	9									
04	3000	N	2553	-0-	-447	7494	522	1	1868	2	N	148	179	1			200
							163	9									
05	3100	N	2748	-0-	-352	7142	539	1	2042	2	N	152	100	1			252
							167	9									

PYEATT WELL #: 3051H RRCID -> 279021 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1174	-0-	1174	3754	707	1	354	2	N	103	65	1			210
							113	9									
01	0		1225	-0-	1225	4979	707	1	462	2	N	51	112	1			149
							56	9									
02	2800	N	947	-0-	-1853	3126	638	1	258	2	N	46					195
							51	9									
03	3100	N	966	-0-	-2134	992	707	1	147	2	N	102	76	1			221
							112	9									
04	2038	N	1046	-0-	-992	-0-	684	1	306	2	N	51	177	1			95
							56	9									
05	1054	N	806	-0-	-248	-0-	707	1	99	9	N	90	92	1			93

WALKER 29 WELL #: 1H RRCID -> 279034 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2847	-0-	2847	9387	787	1	1924	2	N	124	196	1			171
							136	9									
01	0		1023	-0-	1023	10410	25	1	836	2	N	147	198	1			120
							162	9									
02	13057	X	2647	-0-	-10410	-0-	698	1	1847	2	N	93					213
							102	9									
03	3596	X	3005	-0-	-591	-0-	800	1	1952	2	N	230	192	1			251
							253	9									
04	2940	X	2673	-0-	-267	-0-	762	1	1780	2	N	119	168	1			202
							131	9									
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	796	1	2116	2	N	133	104	1			231
							146	9									

SHELL FEE 13 WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7925 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3231	-0-	3231	13637	335	1	2758	2	N	125	194	1			105
							138	9									
01	0		5427	-0-	5427	19064	335	1	4972	2	N	109					214
							120	9									
02	24077	X	5013	-0-	-19064	-0-	302	1	4619	2	N	84	199	1			99
							92	9									
03	5580	X	4887	-0-	-693	-0-	335	1	4463	2	N	81					180
							89	9									
04	5400	X	4520	-0-	-880	-0-	324	1	4074	2	N	111	119	1			172
							122	9									
05	5549	X	4811	-0-	-738	-0-	335	1	4400	2	N	69	109	1			132
							76	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAUGHTRY 107 WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4830	-0-	4830	15359	878	1	3863	2	N	81	193	1			94
							89	9									
01	0		4349	-0-	4349	19708	878	1	3355	2	N	105					199
							116	9									
02	23746	X	4038	-0-	-19708	-0-	793	1	3133	2	N	102					301
							112	9									
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	878	1	3470	2	N	96	190	1			207
							106	9									
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	850	1	3453	2	N	91	192	1			106
							100	9									
05	4030	X	4015	-0-	-15	-0-	878	1	3054	2	N	75					181
							83	9									

CITATION 31 WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546

12	0		2259	-0-	2259	7041	2101	2	158	9	N	144	180	1			177
01	0		2192	-0-	2192	9233	1821	2	371	9	N	337	191	1			323
02	2800	N	1607	-0-	-1193	8040	1406	2	201	9	N	183	191	1			315
03	3100	N	2348	-0-	-752	7288	2116	2	232	9	N	211	357	1			169
04	3000	N	2323	-0-	-677	6611	2056	2	267	9	N	243	193	1			219
05	3100	N	3883	-0-	783	7394	1510	1	2108	2	N	241	193	1			267
							265	9									

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585

12	0		2230	-0-	2230	4608	2040	2	190	9	N	173	193	1			32
01	0		1733	-0-	1733	6341	1590	2	143	9	N	130					162
02	2800	N	1703	-0-	-1097	5244	1517	2	186	9	N	169	187	1			144
03	3100	N	1719	-0-	-1381	3863	1616	2	103	9	N	94	184	1			54
04	3000	N	1496	-0-	-1504	2359	1358	2	138	9	N	125					179
05	3100	N	1282	-0-	-1818	541	1158	2	124	9	N	113	189	1			103

WALKER 29 WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160

12	0		3294	-0-	3294	10213	3145	2	149	9	N	135	194	1			170
01	0		3102	-0-	3102	13315	2973	2	129	9	N	117	186	1			101
02	16003	X	2688	-0-	-13315	-0-	2572	2	116	9	N	105					206
03	3596	X	2736	-0-	-860	-0-	2616	2	120	9	N	109	190	1			125
04	3300	X	2190	-0-	-1110	-0-	2077	2	113	9	N	103	117	1			111
05	3286	X	1732	-0-	-1554	-0-	1662	2	70	9	N	64	81	1			94

ANNE 24 WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506

12	0		5337	-0-	5337	16039	5043	2	294	9	N	267	189	1			167
01	0		5270	-0-	5270	21309	4959	2	311	9	N	283	382	1			68
02	26121	X	4812	-0-	-21309	-0-	4550	2	262	9	N	238	190	1			116
03	5518	X	5106	-0-	-412	-0-	4836	2	270	9	N	245	194	1			167
04	5340	X	4470	-0-	-870	-0-	4195	2	275	9	N	250	386	1			31
05	5332	X	5135	-0-	-197	-0-	4858	2	277	9	N	252	195	1			88

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 502H RRCID -> 280004 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		8058	-0-	8058	23554	1079	1	6742	2	N	215	189	1			376
							237	9									
01	0		7079	-0-	7079	30633	1079	1	5661	2	N	308	386	1			298
							339	9									
02	36965	X	6332	-0-	-30633	-0-	974	1	5117	2	N	219					517
							241	9									
03	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	1079	1	5984	2	N	312	380	1			449
							343	9									
04	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	1044	1	5352	2	N	204	179	1			474
							224	9									
05	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	1079	1	6006	2	N	248	184	1			538
							273	9									

FLOWERS 'C' WELL #: 2802H RRCID -> 280117 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575

12	0		4463	-0-	4463	15920	982	1	3287	2	N	176	191	1			105
							194	9									
01	0		5291	-0-	5291	21211	1079	1	3929	2	N	257	231	1			131
							283	9									
02	26122	X	4911	-0-	-21211	-0-	953	1	3691	2	N	243	151	1			223
							267	9									
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	1079	1	4152	2	N	218	186	1			255
							240	9									
04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	974	1	3874	2	N	203	197	1			261
							223	9									
05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	1061	1	4075	2	N	203	192	1			272
							223	9									

OMAHA 15 WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562

12	0		3013	-0-	3013	10051	2862	2	151	9	N	137					239
01	0		3381	-0-	3381	13432	3208	2	173	9	N	157	190	1			206
02	16235	X	2803	-0-	-13432	-0-	2668	2	135	9	N	123	189	1			140
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3634	2	185	9	N	168	164	1			144
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3482	2	173	9	N	157	190	1			111
05	3379	X	2795	-0-	-584	-0-	2615	2	180	9	N	164	191	1			84

RAMP 30 WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FLOWERS 'C' WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584

12	0		9896	-0-	9896	29751	9653	2	243	9	N	221	192	1			163
01	0		9125	-0-	9125	38876	8892	2	233	9	N	212	191	1			184
02	47510	X	8634	-0-	-38876	-0-	8406	2	228	9	N	207	197	1			194
03	10261	X	9682	-0-	-579	-0-	9422	2	260	9	N	236	194	1			236
04	9600	X	9404	-0-	-196	-0-	9137	2	267	9	N	243	385	1			94
05	9889	X	9526	-0-	-363	-0-	9275	2	251	9	N	228					322

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS 'C' WELL #: 2803H RRCID -> 280701 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5315	-0-	5315	12287	5032	2	283	9	N	257	380	1			218
01	0		5072	-0-	5072	17359	4780	2	292	9	N	265	193	1			290
02	21603	X	4244	-0-	-17359	-0-	4022	2	222	9	N	202	195	1			297
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5170	2	283	9	N	257	381	1			173
04	5130	X	5018	-0-	-112	-0-	4756	2	262	9	N	238	193	1			218
05	5301	X	3946	-0-	-1355	-0-	3774	2	172	9	N	156	182	1			192

RAMP 30 WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640

12	0		2300	-0-	2300	6596	2057	2	243	9	N	221	264	1			214
01	0		1631	-0-	1631	8227	1381	2	250	9	N	227	175	1			266
02	9627	X	1400	-0-	-8227	-0-	1235	2	165	9	N	150	190	1			226
03	2294	X	1744	-0-	-550	-0-	1561	2	183	9	N	166	195	1			197
04	2220	X	1777	-0-	-443	-0-	1560	2	217	9	N	197	174	1			220
05	2294	X	1843	-0-	-451	-0-	1594	2	249	9	N	226	183	1			263

WALKER WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342

12	0		4170	-0-	4170	12115	830	1	3219	2	N	110	164	1			43
							121	9									
01	0		3318	-0-	3318	15433	28	1	3072	2	N	198					241
							218	9									
02	18848	X	3415	-0-	-15433	-0-	861	1	2475	2	N	72	189	1			124
							79	9									
03	4185	X	3723	-0-	-462	-0-	818	1	2706	2	N	181					305
							199	9									
04	4050	X	2860	-0-	-1190	-0-	815	1	1882	2	N	148	349	1			104
							163	9									
05	4185	X	3543	-0-	-642	-0-	825	1	2456	2	N	238	188	1			154
							262	9									

WALKER WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153

12	0		3779	-0-	3779	12895	801	1	2779	2	N	181	189	1			84
							199	9									
01	0		3588	-0-	3588	16483	25	1	3345	2	N	198					282
							218	9									
02	20228	X	3745	-0-	-16483	-0-	625	1	2980	2	N	127	192	1			217
							140	9									
03	4774	X	3829	-0-	-945	-0-	800	1	2643	2	N	351	382	1			186
							386	9									
04	4350	X	3121	-0-	-1229	-0-	762	1	2201	2	N	144	190	1			140
							158	9									
05	4154	X	3618	-0-	-536	-0-	796	1	2570	2	N	229	189	1			180
							252	9									

FLOWERS 'B' WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637

12	0		1062	-0-	1062	5860	1000	2	62	9	N	56					256
01	0		1538	-0-	1538	7398	1403	2	135	9	N	123	149	1			230
02	9656	X	2258	-0-	-7398	-0-	2240	2	18	9	N	16	95	1			151
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2454	2	202	9	N	184	158	1			177
04	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2254	2	94	9	N	85					262
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	1079	1	2323	2	N	90	181	1			171
							99	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 30 WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	4289					N	114					272
01	0		2043	-0-	2043	6332	1633	2	410	9	N	373	352	1			293
02	2800	N	1753	-0-	-1047	5285	1483	2	270	9	N	245	189	1			349
03	3100	N	1935	-0-	-1165	4120	1680	2	255	9	N	232	384	1			197
04	3000	N	1713	-0-	-1287	2833	1531	2	182	9	N	165	191	1			171
05	3100	N	2123	-0-	-977	1856	1805	2	318	9	N	289	197	1			263

SPUR 9 WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996

12	0		2204	-0-	2204	7753	1960	2	244	9	N	222	182	1			181
01	0		2969	-0-	2969	10722	2620	2	349	9	N	317	194	1			304
02	2800	N	2447	-0-	-353	10369	2215	2	232	9	N	211	389	1			126
03	3100	N	2421	-0-	-679	9690	2157	2	264	9	N	240	176	1			190
04	3000	N	1429	-0-	-1571	8119	1293	2	136	9	N	124	150	1			164
05	3100	N	2685	-0-	-415	7704	2288	2	397	9	N	361	382	1			143

WALKER 29 WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218

12	0		3437	-0-	3437	11206	3151	2	286	9	N	260	383	1			119
01	0		2986	-0-	2986	14192	2710	2	276	9	N	251	99	1			271
02	17029	X	2837	-0-	-14192	-0-	2514	2	323	9	N	294	196	1			369
03	4092	X	3008	-0-	-1084	-0-	2667	2	341	9	N	310	226	1			453
04	3690	X	2478	-0-	-1212	-0-	2196	2	282	9	N	256	379	1			330
05	3441	X	2379	-0-	-1062	-0-	2091	2	288	9	N	262	378	1			214

FLOWERS "B" WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824

12	0		3276	-0-	3276	10993	3078	2	198	9	N	180	385	1			96
01	0		3678	-0-	3678	14671	3443	2	235	9	N	214	191	1			119
02	18171	X	3500	-0-	-14671	-0-	3257	2	243	9	N	221	200	1			140
03	3999	X	3221	-0-	-778	-0-	3054	2	167	9	N	152	154	1			138
04	3720	X	3275	-0-	-445	-0-	3092	2	183	9	N	166	192	1			112
05	3875	X	3548	-0-	-327	-0-	3302	2	246	9	N	224	10	1			326

FLOWERS 'B' WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141

12	0		2660	-0-	2660	9247	2510	2	150	9	N	136	199	1			198
01	0		2947	-0-	2947	12194	2694	2	253	9	N	230	192	1			236
02	14364	X	2170	-0-	-12194	-0-	1999	2	171	9	N	155	190	1			201
03	3410	X	2969	-0-	-441	-0-	2776	2	193	9	N	175	192	1			184
04	3180	X	2952	-0-	-228	-0-	2720	2	232	9	N	211	190	1			205
05	2945	X	2781	-0-	-164	-0-	2585	2	196	9	N	178	195	1			188

MADELINE 26 WELL #: 1H RRCID -> 281290 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025

12	0		5556	-0-	5556	17809	5458	2	98	9	N	89					200
01	0		6396	-0-	6396	24205	6257	2	139	9	N	126	197	1			129
02	29885	X	5680	-0-	-24205	-0-	5537	2	143	9	N	130					259
03	7285	X	6136	-0-	-1149	-0-	6015	2	121	9	N	110	191	1			178
04	7050	X	5844	-0-	-1206	-0-	5706	2	138	9	N	125	189	1			114
05	6386	X	5850	-0-	-536	-0-	5729	2	121	9	N	110					224

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 5H RRCID -> 281409 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8500 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1086	-0-	1086	6936	515	1	427	2	N	131	384	1			118
							144	9									
01	0		2389	-0-	2389	9325	89	1	2005	2	N	268	190	1			196
							295	9									
02	11726	X	2401	-0-	-9325	-0-	2151	2	250	9	N	227	186	1			237
03	3193	X	2568	-0-	-625	-0-	413	1	1745	2	N	373	371	1			239
							410	9									
04	2670	X	1971	-0-	-699	-0-	522	1	1137	2	N	284	383	1			140
							312	9									
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	539	1	2903	2	N	256	170	1			226
							282	9									

SPUR 9 WELL #: 3H RRCID -> 281748 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8476 - 12680

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

SPUR 9 WELL #: 2H RRCID -> 281750 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8383 - 12545

12	0		-0-	-0-	-0-	2421					N	-0-					89
01	0		-0-	-0-	-0-	2421					N	-0-					89
02	2421	N	-0-	-0-	-2421	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	117	1			3

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 2H RRCID -> 281751 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8453 - 12380

12	0		2980	-0-	2980	9005	2688	2	292	9	N	265	177	1			270
01	0		2766	-0-	2766	11771	2428	2	338	9	N	307	377	1			200
02	14406	X	2635	-0-	-11771	-0-	2262	2	373	9	N	339	370	1			169
03	3224	X	2731	-0-	-493	-0-	2437	2	294	9	N	267	184	1			252
04	2880	X	2541	-0-	-339	-0-	2183	2	358	9	N	325	359	1			218
05	2976	X	2693	-0-	-283	-0-	2355	2	338	9	N	307	358	1			167

FLOWERS 'B' WELL #: 5304SL RRCID -> 281860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8399 - 12826

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER 29 WELL #: 7H RRCID -> 282092 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 12505

12	0		416	-0-	416	2384	340	2	76	9	N	69	164	1			95
01	0		266	-0-	266	2650	168	2	98	9	N	89					184
02	2800	N	229	-0-	-2571	79	170	2	59	9	N	54					238
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	65	193	1			110
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	506	2	87	9	N	79					189
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1233	2	98	9	N	89	101	1			177

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
OMAHA 15 WELL #: 2H RRCID -> 282153 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4768	-0-	4768	14881	4475	2	293	9	N	266	190	1			201
01	0		4758	-0-	4758	19639	4407	2	351	9	N	319	391	1			129
02	24489	X	4850	-0-	-19639	-0-	4535	2	315	9	N	286	183	1			232
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	4888	2	354	9	N	322	383	1			171
04	4860	X	4638	-0-	-222	-0-	4245	2	393	9	N	357	390	1			138
05	5363	X	4672	-0-	-691	-0-	4427	2	245	9	N	223	190	1			171

PYEATT WELL #: 5104H RRCID -> 282257 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738

12	0		1719	-0-	1719	5635	1079	1	529	2	N	101	165	1			159
							111	9									
01	0		2842	-0-	2842	8477	1079	1	1612	2	N	137					296
							151	9									
02	2800	N	3150	-0-	350	8827	974	1	2046	2	N	118	182	1			232
							130	9									
03	3100	N	3673	-0-	573	9400	1079	1	2442	2	N	138	196	1			174
							152	9									
04	3000	N	3255	-0-	255	9655	1044	1	2061	2	N	136					310
							150	9									
05	10809	X	1154	-0-	-9655	-0-	1079	1	75	9	N	68	194	1			184

RAMP WELL #: 503H RRCID -> 282749 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690

12	0		2221	-0-	2221	7761	2058	2	163	9	N	148	179	1			201
01	0		2847	-0-	2847	10608	2521	2	326	9	N	296					497
02	12551	X	1943	-0-	-10608	-0-	1757	2	186	9	N	169	184	1			482
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3194	2	249	9	N	226	557	1			151
04	2760	X	2726	-0-	-34	-0-	2522	2	204	9	N	185	190	1			146
05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2629	2	240	9	N	218	187	1			177

MADELINE 55-26 WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061

12	0		14604	-0-	14604	48445	14362	2	242	9	N	220	191	1			267
01	0		14199	-0-	14199	62644	13948	2	251	9	N	228	383	1			112
02	75419	X	12775	-0-	-62644	-0-	12500	2	275	9	N	250	187	1			175
03	17639	X	15561	-0-	-2078	-0-	15233	2	328	9	N	298	198	1			275
04	16200	X	14558	-0-	-1642	-0-	14283	2	275	9	N	250	190	1			335
05	14601	X	14550	-0-	-51	-0-	14296	2	254	9	N	231	195	1			371

RAMP WELL #: 504SL RRCID -> 283745 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8416 - 12799

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYEATT WELL #: 5101H RRCID -> 283805 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8513 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4817	-0-	4817	15117	1079	1	3536	2	N	184	191	1			256
							202	9									
01	0		4422	-0-	4422	19539	911	1	3293	2	N	198	198	1			256
							218	9									
02	24165	X	4626	-0-	-19539	-0-	638	1	3777	2	N	192	192	1			256
							211	9									
03	5394	X	4792	-0-	-602	-0-	707	1	3852	2	N	212	187	1			281
							233	9									
04	5220	X	4805	-0-	-415	-0-	684	1	3893	2	N	207	190	1			298
							228	9									
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	707	1	4610	2	N	231	294	1			235
							254	9									

BLACK JACK 14 WELL #: 3H RRCID -> 283834 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8250 - 12570

12	0		9137	-0-	9137	28444	8711	2	426	9	N	387	390	1			191
01	0		8371	-0-	8371	36815	7997	2	374	9	N	340	398	1			133
02	44920	X	8105	-0-	-36815	-0-	7677	2	428	9	N	389	395	1			127
03	10013	X	8709	-0-	-1304	-0-	8254	2	455	9	N	414	388	1			153
04	9300	X	8210	-0-	-1090	-0-	7794	2	416	9	N	378	381	1			150
05	9145	X	8151	-0-	-994	-0-	7764	2	387	9	N	352	382	1			120

FLOWERS A 27 WELL #: 3H RRCID -> 283835 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 13140

12	0		5335	-0-	5335	15029	482	1	4740	2	N	103					267
							113	9									
01	0		5121	-0-	5121	20150	506	1	4558	2	N	52	192	1			127
							57	9									
02	25219	X	5069	-0-	-20150	-0-	457	1	4452	2	N	145	194	1			78
							160	9									
03	5580	X	5272	-0-	-308	-0-	492	1	4657	2	N	112					190
							123	9									
04	5400	X	4337	-0-	-1063	-0-	409	1	3833	2	N	86	198	1			78
							95	9									
05	5611	X	5245	-0-	-366	-0-	505	1	4605	2	N	123					201
							135	9									

FLOWERS A 27 WELL #: 2H RRCID -> 284046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119

12	0		4135	-0-	4135	13810	441	1	3584	2	N	100	194	1			73
							110	9									
01	0		4185	-0-	4185	17995	533	1	3549	2	N	94					167
							103	9									
02	22102	X	4107	-0-	-17995	-0-	478	1	3502	2	N	115	191	1			91
							127	9									
03	5146	X	3927	-0-	-1219	-0-	3770	2	157	9	N	143					234
04	4980	X	3796	-0-	-1184	-0-	3625	2	171	9	N	155	189	1			200
05	4557	X	3483	-0-	-1074	-0-	3355	2	128	9	N	116	195	1			121

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BLACK JACK 14 WELL #: 2H RRCID -> 284052 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8310 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3827	-0-	3827	12038	442	1	3264	2	N	110					176
							121	9									
01	0		3588	-0-	3588	15626	437	1	3044	2	N	97	192	1			81
							107	9									
02	19039	X	3413	-0-	-15626	-0-	462	1	2799	2	N	138					219
							152	9									
03	4247	X	3828	-0-	-419	-0-	3675	2	153	9	N	139	188	1			170
04	4110	X	4048	-0-	-62	-0-	3890	2	158	9	N	144	192	1			122
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3658	2	157	9	N	143	184	1			81

FLOWERS A 27 WELL #: 1H RRCID -> 284059 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2741	-0-	2741	9938	97	1	2615	2	N	26					203
							29	9									
01	0		5237	-0-	5237	15175	498	1	4639	2	N	91	193	1			101
							100	9									
02	20260	X	5085	-0-	-15175	-0-	431	1	4489	2	N	150					251
							165	9									
03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	492	1	4786	2	N	151	196	1			206
							166	9									
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	490	1	4820	2	N	131	188	1			149
							144	9									
05	5642	X	5358	-0-	-284	-0-	506	1	4692	2	N	145	195	1			99
							160	9									

BLACK JACK 14 WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6965	-0-	6965	21589	6864	2	101	9	N	92					234
01	0		6757	-0-	6757	28346	6626	2	131	9	N	119	190	1			163
02	34200	X	5854	-0-	-28346	-0-	5729	2	125	9	N	114	180	1			97
03	7595	X	6527	-0-	-1068	-0-	6396	2	131	9	N	119	71	1			145
04	7050	X	6312	-0-	-738	-0-	6176	2	136	9	N	124	58	1			211
05	6975	X	5804	-0-	-1171	-0-	5701	2	103	9	N	94	188	1			117

MADELINE 55-26 A WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		18463	-0-	18463	55802	17961	2	502	9	N	456	388	1			199
01	0		18494	-0-	18494	74296	17958	2	536	9	N	487	393	1			293
02	90924	X	16628	-0-	-74296	-0-	16155	2	473	9	N	430	396	1			327
03	19096	X	18424	-0-	-672	-0-	17919	2	505	9	N	459	576	1			210
04	18240	X	17823	-0-	-417	-0-	17354	2	469	9	N	426	384	1			252
05	18507	X	18035	-0-	-472	-0-	17555	2	480	9	N	436	386	1			302

GATLIN 3 WELL #: 1H RRCID -> 286193 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8459 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3072	-0-	3072	13953	2821	2	251	9	N	228	184	1			176
01	0		5199	-0-	5199	19152	5070	2	129	9	N	117					293
02	24074	X	4922	-0-	-19152	-0-	4742	2	180	9	N	164	192	1			265
03	6262	X	5386	-0-	-876	-0-	5155	2	231	9	N	210	378	1			97
04	6060	X	4986	-0-	-1074	-0-	4741	2	245	9	N	223	190	1			130
05	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	1079	1	4584	2	N	222	190	1			162
							244	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GATLIN 3 WELL #: 2H RRCID -> 287945 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8425 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4518	-0-	4518	13875	1043	1	3244	2	N	210	189	1			186
							231	9									
01	0		4450	-0-	4450	18325	1061	1	3123	2	N	242	186	1			242
							266	9									
02	22456	X	4131	-0-	-18325	-0-	974	1	2900	2	N	234	192	1			284
							257	9									
03	4836	X	4406	-0-	-430	-0-	1057	1	3116	2	N	212	380	1			116
							233	9									
04	4680	X	4290	-0-	-390	-0-	1044	1	2982	2	N	240	194	1			162
							264	9									
05	4588	X	4258	-0-	-330	-0-	1079	1	2948	2	N	210	171	1			201
							231	9									

GATLIN 3 WELL #: 3H RRCID -> 288091 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8508 - 12508

12	0		4451	-0-	4451	14420	4077	2	374	9	N	340	189	1			348
01	0		4336	-0-	4336	18756	3958	2	378	9	N	344	391	1			301
02	23001	X	4245	-0-	-18756	-0-	3858	2	387	9	N	352	383	1			270
03	5208	X	4761	-0-	-447	-0-	4375	2	386	9	N	351	386	1			235
04	4740	X	4310	-0-	-430	-0-	3914	2	396	9	N	360	388	1			207
05	4712	X	4341	-0-	-371	-0-	3954	2	387	9	N	352	383	1			176

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
FILLINGIM WELL #: RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999

12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020

FILLINGIM WELL #: RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948

12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2020

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELM CREEK RANCH 47-34 WELL #: 1H RRCID -> 285007 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8575 - 16090

12	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	608	572	1			410
01	6882	X	5188	-0-	-1694	-0-	4429	2	759	9	N	690	761	1			339
02	8568	X	5449	-0-	-3119	-0-	4874	2	575	9	N	523	575	1			287
03	7192	X	6531	-0-	-661	-0-	5853	2	678	9	N	616	561	1			342
04	6960	X	4448	-0-	-2512	-0-	3934	2	514	9	N	467	564	1			245
05	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	6761	2	674	9	N	613	571	1			287

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
READ TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 236969 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 209101 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE "B" WELL #: 6 U RRCID -> 260064 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

12	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-				69
01	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-				69
02	308	N	184	-0-	-124	-0-	184	2			N	-0-				69
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-				69
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-				69
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1425	2	76	9	N	69				138

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

12	2511	N	2285	-0-	-226	-0-	2285	3			N	-0-				18
01	2511	N	2210	-0-	-301	-0-	2210	3			N	-0-				18
02	2240	N	2223	-0-	-17	-0-	2223	3			N	-0-				18
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-				18
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-				18
05	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	2445	3			N	-0-				18

GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587

FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1093	-0-	-612	-0-	1093	2			N	-0-					67
01	0		767	-0-	767	767	767	2			N	-0-					67
02	1034	N	267	-0-	-767	-0-	267	2			N	-0-					67
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					67
04	750	N	282	-0-	-468	-0-	282	2			N	-0-					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	443	-0-	-301	-0-	443	2			N	-0-					101
01	713	N	413	-0-	-300	-0-	413	2			N	-0-					101
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					101
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					101
04	390	N	135	-0-	-255	-0-	135	2			N	-0-					101
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					64
01	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					64
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					64
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					64
04	300	N	94	-0-	-206	-0-	94	2			N	-0-					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					197
01	713	N	501	-0-	-212	-0-	501	2			N	-0-					197
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					197
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					197
04	480	N	152	-0-	-328	-0-	152	2			N	-0-					197
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699

12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-			145
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			145
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			145
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2010	2	6	9	N	5			150
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			150
05	1581 N	1300	-0-	-281	-0-	1296	2	4	9	N	4			154

THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587

12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			80
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			80
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			80
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			80
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			80
05	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-			80

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	N	2					143
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	760	2	11	9	N	10					153
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	676	2	3	9	N	3					156
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	746	2	46	9	N	42					198
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	685	2	12	9	N	11	181	1			28
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	842	2	14	9	N	13					41

THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE 60 WELL #: 1 RRCID -> 203051 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10079 - 10337

12	0		1562	-0-	1562	4724	1560	2	2	9	N	2					107
01	3100	N	1663	-0-	-1437	3287	1655	2	8	9	N	7					114
02	2800	N	1200	-0-	-1600	1687	1198	2	2	9	N	2					116
03	3100	N	1576	-0-	-1524	163	1521	2	55	9	N	50					166
04	1806	N	1643	-0-	-163	-0-	1544	2	99	9	N	90	2	1			254
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1597	2	32	9	N	29	192	1			91

LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	132	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LOCKE 57 WELL #: 3 RRCID -> 223890 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 11326

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LOCKE 60 WELL #: 3 RRCID -> 225181 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 11294

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					111
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					111
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					111
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					111
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	1	1			110
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	114	2	6	9	N	5					115

LOCKE 57 WELL #: 4 RRCID -> 225435 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 11076

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

THORNE 75 WELL #: 4 RRCID -> 228368 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	166	2	19	9	N	17					115
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	163	2	24	9	N	22					137
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	197	2	9	9	N	8					145
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	137	2	22	9	N	20	90	1			75
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	145	2	22	9	N	20					95
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	110	2	30	9	N	27					122

ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	18	1			49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	6	1			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					74
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					74
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	86	2	17	9	N	15					89
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	84	2	25	9	N	23					112
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	71	2	8	9	N	7	34	1			85
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	60	2	2	9	N	2					87

THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	266	2	13	9	N	12					142
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	324	2	22	9	N	20					162
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					162
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	276	2	13	9	N	12	91	1			83
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	253	2	18	9	N	16	5	1			94
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	257	2	7	9	N	6					100

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

LOCKE 57 WELL #: 2 RRCID -> 287172 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360

12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					28
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					28
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					28
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1					29
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	171	2	87	9	N	79	73	1			35
05	310	N	148	-0-	-162	-0-	139	2	9	9	N	8					43

BCE-MACH III LLC 040209
HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914

12	0		1177	-0-	1177	6590	1177	3			N	-0-					43
01	3100	N	1233	-0-	-1867	4723	1233	3			N	-0-					43
02	2800	N	1200	-0-	-1600	3123	1200	3			N	-0-					43
03	3100	N	1315	-0-	-1785	1338	1315	3			N	-0-					43
04	2639	N	1301	-0-	-1338	-0-	1301	3			N	-0-					43
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					43

HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076

12	0		540	-0-	540	3510	540	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	331	-0-	-2769	741	331	3			N	-0-					-0-
02	1430	N	689	-0-	-741	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231

12	0		434	-0-	434	1938	434	3			N	-0-					-0-
01	2406	N	468	-0-	-1938	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146

12	0		296	-0-	296	1622	296	3			N	-0-					-0-
01	1899	N	277	-0-	-1622	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 3069 RRCID -> 078672 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	440	-0-	440	2070	440	3		N	-0-			-0-
01	2491 N	421	-0-	-2070	-0-	421	3		N	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
03	434 N	143	-0-	-291	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
05	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	3		N	-0-			-0-

PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 470 RRCID -> 086897 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205

12	0	780	-0-	780	3321	780	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	815	-0-	-2285	1036	815	3		N	-0-			-0-
02	1679 N	643	-0-	-1036	-0-	643	3		N	-0-			-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 267 RRCID -> 088263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 670 RRCID -> 088671 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 12366

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 570 RRCID -> 088673 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11238 - 12382

12	0	773	-0-	773	4202	773	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	793	-0-	-2307	1895	793	3		N	-0-			-0-
02	2701 N	806	-0-	-1895	-0-	806	3		N	-0-			-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
05	899 N	834	-0-	-65	-0-	834	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 770 RRCID -> 092588 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120

12	0	1430	-0-	1430	7178	1430	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	1498	-0-	-1602	5576	1498	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1287	-0-	-1513	4063	1287	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1445	-0-	-1655	2408	1445	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1428	-0-	-1572	836	1428	3		N	-0-			-0-
05	2345 N	1509	-0-	-836	-0-	1509	3		N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 870 RRCID -> 093987 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 268 RRCID -> 156545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502

12	0	441	-0-	441	2332	441	3		N	-0-			-0-
01	2720 N	388	-0-	-2332	-0-	388	3		N	-0-			-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
05	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	3		N	-0-			-0-

PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

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

HOBART RANCH WELL #: 469 RRCID -> 166359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105

12	0	1093	-0-	1093	5052	1093	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	1463	-0-	-1637	3415	1463	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	783	-0-	-2017	1398	783	3		N	-0-			-0-
03	2366 N	968	-0-	-1398	-0-	968	3		N	-0-			-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 368 RRCID -> 166360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 467 RRCID -> 167458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 569 RRCID -> 176577 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 669 RRCID -> 176581 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 11132

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE WELL #: 403 RRCID -> 179071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150

12	0		891	-0-	891	5172	891	3			N	-0-					15
01	3100	N	1136	-0-	-1964	3208	1136	3			N	-0-					15
02	2800	N	1103	-0-	-1697	1511	1103	3			N	-0-					15
03	2630	N	1119	-0-	-1511	-0-	1119	3			N	-0-					15
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					15
05	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	3			N	-0-					15

HOBART RANCH WELL #: 667 RRCID -> 183617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 567 RRCID -> 184430 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 568 RRCID -> 185980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 11129

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 768 RRCID -> 189553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10877 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 767 RRCID -> 191257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 11128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 970 RRCID -> 191926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 11150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1690	-0-	1690	9545	1690	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	1809	-0-	-1291	8254	1809	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1668	-0-	-1132	7122	1668	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1871	-0-	-1229	5893	1871	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1840	-0-	-1160	4733	1840	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	1871	-0-	-1229	3504	1871	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 198893 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 11221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1557	-0-	1557	6526	1557	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	1637	-0-	-1463	5063	1637	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1460	-0-	-1340	3723	1460	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1637	-0-	-1463	2260	1637	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1634	-0-	-1366	894	1634	3			N	-0-					-0-
05	2545 N	1651	-0-	-894	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	616	-0-	616	3525	616	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	659	-0-	-2441	1084	659	3			N	-0-					-0-
02	1595 N	511	-0-	-1084	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	377	-0-	377	2032	377	3			N	-0-					-0-
01	2417 N	385	-0-	-2032	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		429	-0-	429	2419	429	3			N	-0-					-0-
01	2801	N	382	-0-	-2419	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1069 RRCID -> 212301 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1170 RRCID -> 212799 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1169 RRCID -> 212991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421

12	0		628	-0-	628	2961	628	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	704	-0-	-2396	565	704	3			N	-0-					-0-
02	1150	N	585	-0-	-565	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 8 RRCID -> 213369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 12366

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1368 RRCID -> 213373 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 969 RRCID -> 213415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2371	-0-	2371	12242	2371	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2394	-0-	-706	11536	2394	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2087	-0-	-713	10823	2087	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2328	-0-	-772	10051	2328	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2233	-0-	-767	9284	2233	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2362	-0-	-738	8546	2362	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1468 RRCID -> 213552 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		415	-0-	415	1842	415	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	359	-0-	-1842	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1269 RRCID -> 213998 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2066	-0-	2066	9081	2066	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1787	-0-	-1313	7768	1787	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1687	-0-	-1113	6655	1687	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1785	-0-	-1315	5340	1785	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1751	-0-	-1249	4091	1751	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1848	-0-	-1252	2839	1848	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1905	-0-	1905	7772	1905	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1961	-0-	-1139	6633	1961	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1746	-0-	-1054	5579	1746	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1934	-0-	-1166	4413	1934	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1889	-0-	-1111	3302	1889	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2053	-0-	-1047	2255	2053	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2459	-0-	2459	12203	2459	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2253	-0-	-847	11356	2253	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2957	-0-	157	11513	2957	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2327	-0-	-773	10740	2327	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2248	-0-	-752	9988	2248	3			N	-0-					-0-
05	12321	X	2333	-0-	-9988	-0-	2333	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1433	-0-	1433	5443	1433	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	1429	-0-	-1671	3772	1429	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1189	-0-	-1611	2161	1189	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1308	-0-	-1792	369	1308	3		N	-0-			-0-
04	1866 N	1497	-0-	-369	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETREE 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 967 RRCID -> 220050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1470 RRCID -> 220056 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUMLER WELL #: 502 RRCID -> 222916 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
01	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508

12	0		2458	-0-	2458	13180	2458	3			N	-0-					5
01	3100	N	2658	-0-	-442	12738	2658	3			N	-0-					5
02	2800	N	2216	-0-	-584	12154	2216	3			N	-0-					5
03	3100	N	2635	-0-	-465	11689	2635	3			N	-0-	5	1			-0-
04	3000	N	2624	-0-	-376	11313	2624	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2753	-0-	-347	10966	2753	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1668 RRCID -> 232752 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598

12	0		1506	-0-	1506	6447	1506	3			N	-0-					7
01	3100	N	1483	-0-	-1617	4830	1483	3			N	-0-					7
02	2800	N	1389	-0-	-1411	3419	1389	3			N	-0-					7
03	3100	N	1680	-0-	-1420	1999	1680	3			N	-0-					7
04	3000	N	1594	-0-	-1406	593	1594	3			N	-0-					7
05	2293	N	1700	-0-	-593	-0-	1700	3			N	-0-					7

HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2168 RRCID -> 233141 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603

12	0		139	-0-	139	603	139	3			N	-0-					12
01	735	N	132	-0-	-603	-0-	132	3			N	-0-					12
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					12
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					12
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					12
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					12

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		374	-0-	374	2570	374	3			N	-0-					20
01	2850	N	280	-0-	-2570	-0-	280	3			N	-0-					20
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					20
03	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					20
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					20
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					20

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

12	0		659	-0-	659	2827	659	3			N	-0-					-0-
01	2827	N	-0-	-0-	-2827	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

12	0		1747	-0-	1747	9195	1747	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1813	-0-	-1287	7908	1813	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1647	-0-	-1153	6755	1647	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1821	-0-	-1279	5476	1821	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1805	-0-	-1195	4281	1805	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1866	-0-	-1234	3047	1866	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

12	0		1694	-0-	1694	8714	1694	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1781	-0-	-1319	7395	1781	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1546	-0-	-1254	6141	1546	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1642	-0-	-1458	4683	1642	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1520	-0-	-1480	3203	1520	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	336	-0-	-2764	439	336	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	2120	-0-	2120	10946	2120	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	2311	-0-	-789	10157	2311	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2889	-0-	89	10246	2889	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	2488	-0-	-612	9634	2488	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2093	-0-	-907	8727	2093	3		N	-0-			-0-
05	10895 X	2168	-0-	-8727	-0-	2168	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538

12	0	1827	-0-	1827	7642	1827	3		N	-0-			10
01	3100 N	1816	-0-	-1284	6358	1816	3		N	-0-			10
02	2800 N	1575	-0-	-1225	5133	1575	3		N	-0-			10
03	3100 N	1702	-0-	-1398	3735	1702	3		N	-0-			10
04	3000 N	1716	-0-	-1284	2451	1716	3		N	-0-			10
05	3100 N	1823	-0-	-1277	1174	1823	3		N	-0-			10

HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 3368 RRCID -> 241774 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10890 - 12510

12	0	967	-0-	967	5231	967	3		N	-0-			30
01	3100 N	806	-0-	-2294	2937	806	3		N	-0-			30
02	2800 N	818	-0-	-1982	955	818	3		N	-0-			30
03	1880 N	925	-0-	-955	-0-	925	3		N	-0-			30
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			30
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			30

HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2968 RRCID -> 243900 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10792 - 12649

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 2269 RRCID -> 244132 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		552	-0-	552	2328	552	3			N	-0-					-0-
01	2927	N	599	-0-	-2328	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	558	N	37	-0-	-521	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1013	-0-	1013	5358	1013	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1070	-0-	-2030	3328	1070	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	957	-0-	-1843	1485	957	3			N	-0-					-0-
03	2522	N	1037	-0-	-1485	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2513	-0-	2513	12357	2513	3			N	-0-					13
01	3100	N	2396	-0-	-704	11653	2396	3			N	-0-					13
02	2800	N	2662	-0-	-138	11515	2662	3			N	-0-					13
03	3100	N	2640	-0-	-460	11055	2640	3			N	-0-					13
04	3000	N	2726	-0-	-274	10781	2726	3			N	-0-					13
05	3100	N	2727	-0-	-373	10408	2727	3			N	-0-					13

HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1900	-0-	1900	9427	1900	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1922	-0-	-1178	8249	1922	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1672	-0-	-1128	7121	1672	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1814	-0-	-1286	5835	1814	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1830	-0-	-1170	4665	1830	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1912	-0-	-1188	3477	1912	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1686	-0-	1686	9528	1686	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1778	-0-	-1322	8206	1778	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1670	-0-	-1130	7076	1670	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1835	-0-	-1265	5811	1835	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1794	-0-	-1206	4605	1794	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1858	-0-	-1242	3363	1858	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1354	-0-	1354	7326	1354	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1426	-0-	-1674	5652	1426	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1285	-0-	-1515	4137	1285	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1457	-0-	-1643	2494	1457	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1465	-0-	-1535	959	1465	3			N	-0-					-0-
05	2493	N	1534	-0-	-959	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401

12	0		1424	-0-	1424	4429	1424	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1094	-0-	-2006	2423	1094	3			N	-0-					-0-
02	2727	N	304	-0-	-2423	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 247426 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

12	0		2282	-0-	2282	12734	2282	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2631	-0-	-469	12265	2631	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2329	-0-	-471	11794	2329	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2556	-0-	-544	11250	2556	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2517	-0-	-483	10767	2517	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2650	-0-	-450	10317	2650	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2568 RRCID -> 247429 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3668 RRCID -> 248794 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		16	-0-	16	38	16	3			N	-0-					-0-
01	38	N	-0-	-0-	-38	-0-					N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

12	0		1707	-0-	1707	8886	1707	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1775	-0-	-1325	7561	1775	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1574	-0-	-1226	6335	1574	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1758	-0-	-1342	4993	1758	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1735	-0-	-1265	3728	1735	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1843	-0-	-1257	2471	1843	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

12	0		2079	-0-	2079	8988	2079	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2187	-0-	-913	8075	2187	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2200	-0-	-600	7475	2200	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2268	-0-	-832	6643	2268	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2155	-0-	-845	5798	2155	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2169	-0-	-931	4867	2169	3			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	45	1	1103	2	Y	-0-					4
01	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	43	1	1017	2	Y	-0-					4
02	1064	N	935	-0-	-129	-0-	37	1	898	2	Y	-0-					4
03	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	44	1	1097	2	Y	-0-					4
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	44	1	1068	2	Y	-0-					4
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	48	1	1137	2	Y	-0-					4

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

12	682	N	477	-0-	-205	-0-	477	2			Y	-0-					3
01	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	2			Y	-0-					3
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					3
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					3
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-					3
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			Y	-0-					3

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

12	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	984	2	20	9	Y	18					95
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1082	2	17	9	Y	15					110
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1044	2	3	9	Y	3					113
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					113
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					113
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1060	2	39	9	Y	35					148

CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151

12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					40
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					40
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			Y	-0-					40
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					40
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					40
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					40

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

12	0		1858	-0-	1858	5947	72	1	1776	2	N	9					47
							10	9									
01	0		1548	-0-	1548	7495	62	1	1482	2	N	4					51
							4	9									
02	2800	N	1338	-0-	-1462	6033	53	1	1279	2	N	5	33	1			23
							6	9									
03	3100	N	1534	-0-	-1566	4467	59	1	1475	2	N	-0-	8	1			15
04	3000	N	1730	-0-	-1270	3197	68	1	1662	2	N	-0-					15
05	3100	N	1753	-0-	-1347	1850	71	1	1682	2	N	-0-					15

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2525	-0-	-110	-0-	98	1	2399	2	Y	25	98	1			105
							28	9									
01	2604	N	2393	-0-	-211	-0-	96	1	2273	2	Y	22	59	1			68
							24	9									
02	2268	N	2206	-0-	-62	-0-	86	1	2095	2	Y	23	22	1			69
							25	9									
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	96	1	2390	2	Y	63	42	1			90
							69	9									
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	96	1	2336	2	Y	12	2	1			100
							13	9									
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	103	1	2463	2	Y	11					111
							12	9									

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		281	-0-	281	1324	92	1	189	2	Y	-0-					-0-
01	0		451	-0-	451	1775	129	1	320	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
02	2410	N	635	-0-	-1775	-0-	57	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	726	1	1588	2	Y	6	2	1	4	8	-0-
							7	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	241	1	598	2	Y	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	365	1	1681	2	Y	6	4	1	2	8	-0-
							7	9									

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2889	-0-	2889	8119	113	1	2756	2	N	18					87
							20	9									
01	0		1460	-0-	1460	9579	59	1	1389	2	N	11	43	1			55
							12	9									
02	10767	X	1188	-0-	-9579	-0-	46	1	1127	2	N	14	5	1			64
							15	9									
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	116	1	2902	2	N	31	36	1			59
							34	9									
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	108	1	2634	2	N	6	24	1			41
							7	9									
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	92	1	2182	2	N	1					42
							1	9									

HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					45
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					45
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					45
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					45
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					45
05	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-					45

NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	30	1	741	2	N	-0-					39
01	682 N	657	-0-	-25	-0-	27	1	630	2	N	-0-					39
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	29	1	709	2	N	3					42
						3	9									
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	N	19	33	1			28
						21	9									
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	33	1	809	2	N	-0-	22	1			6
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	35	1	839	2	N	-0-					6

YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

12	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	1294	2	12	9	Y	11					45
01	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	1177	2	1	9	Y	1	1	1			45
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	2	1	9	Y	1	1	1			45
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1802	2	34	9	Y	31					76
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1537	2	21	9	Y	19	69	1			26
05	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	1418	2	3	9	Y	3					29

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742

12	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	86	2	Y	2					19
						2	9									
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					19
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					19
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					19
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	1					20
						1	9									
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					20

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848

12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	8	1	537	2	Y	3					137
						3	9									
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	8	1	479	2	Y	7	17	1			127
						8	9									
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	7	1	412	2	Y	12	3	1			136
						13	9									
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	8	1	455	2	Y	-0-					136
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	8	1	455	2	Y	-0-					136
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	8	1	500	2	Y	51					187
						56	9									

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					10
01	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					10
02	2100 N	1948	-0-	-152	-0-	1948	2			Y	-0-					10
03	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					10
04	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					10
05	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					10

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	41	1	1013	2	Y	-0-					2
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	40	1	958	2	Y	-0-					2
02	868 N	820	-0-	-48	-0-	32	1	788	2	Y	-0-					2
03	1023 N	973	-0-	-50	-0-	37	1	936	2	Y	-0-					2
04	960 N	953	-0-	-7	-0-	38	1	915	2	Y	-0-					2
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	41	1	970	2	Y	-0-					2

ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900

12	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	6	-0-	6	22	6	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	11	-0-	11	33	11	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 4 RRCID -> 063984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 10870

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	13	1	330	2	Y	-0-					10
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					10
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	11	1	262	2	Y	-0-					10
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	-0-					10
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	Y	-0-					10
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	Y	-0-					10

NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	846	-0-	-425	-0-	33	1	813	2	Y	-0-					28
01	1116	N	821	-0-	-295	-0-	33	1	788	2	Y	-0-					28
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	49	1	1182	2	Y	-0-					28
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	49	1	1229	2	Y	-0-					28
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	51	1	1245	2	Y	15					43
							17	9									
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	54	1	1285	2	Y	10					53
							11	9									

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	26	1	629	2	Y	-0-					-0-
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	113	1	2680	2	Y	-0-					-0-
02	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	106	1	2571	2	Y	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	25	1	616	2	Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	Y	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829

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

YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	997	2	8	9	N	7					144
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	2	6	9	N	5					149
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	767	2	3	9	N	3					152
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1043	2	31	9	N	28	150	1			30
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1066	2	9	9	N	8					38
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1044	2	17	9	N	15					53

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE 43 WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

12	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					2
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					2
02	364 N	266	-0-	-98	-0-	266	2			Y	-0-					2
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	2			Y	-0-					2
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2			Y	-0-					2
*05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					2

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680

12	961 N	844	-0-	-117	-0-	31	1	813	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	832	-0-	-36	-0-	31	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	28	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	837 N	814	-0-	-23	-0-	31	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	810 N	792	-0-	-18	-0-	30	1	762	2	Y	-0-					-0-
05	961 N	946	-0-	-15	-0-	31	1	915	2	Y	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812

12	0	385	-0-	385	1279	31	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	0	32	-0-	32	1311	31	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	1340 N	29	-0-	-1311	-0-	28	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	32	-0-	-340	-0-	31	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	41	1	1004	2	Y	-0-					1
01	1147	N	874	-0-	-273	-0-	35	1	839	2	Y	-0-					1
02	952	N	674	-0-	-278	-0-	27	1	647	2	Y	-0-					1
03	1054	N	806	-0-	-248	-0-	31	1	775	2	Y	-0-					1
04	840	N	767	-0-	-73	-0-	30	1	737	2	Y	-0-					1
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	32	1	766	2	Y	-0-					1

NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750

12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	76	1	1852	2	Y	-0-					20
01	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	71	1	1687	2	Y	-0-					20
02	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	63	1	1525	2	Y	-0-					20
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	75	1	1881	2	Y	-0-					20
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	75	1	1829	2	Y	-0-					20
*05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	81	1	1932	2	Y	-0-					20

JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711

12	279	N	180	-0-	-99	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					10
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					10
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					10
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	Y	-0-					10
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					10
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					10

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	42	1	1018	2	Y	13					52
							14	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	725	2	Y	10					62
							11	9									
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	28	1	685	2	Y	-0-					62
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	821	2	Y	17					79
							19	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	743	2	Y	7					86
							8	9									
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	496	2	Y	8					94
							9	9									

PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1496	-0-	1496	6904	58	1	1410	2	Y	25	90	1			40
							28	9									
01	0		2567	-0-	2567	9471	103	1	2444	2	Y	18					58
							20	9									
02	2800	N	1493	-0-	-1307	8164	58	1	1415	2	Y	18	37	1			39
							20	9									
03	3100	N	1834	-0-	-1266	6898	70	1	1747	2	Y	15	9	1			45
							17	9									
04	3000	N	1592	-0-	-1408	5490	62	1	1521	2	Y	8					53
							9	9									
05	3100	N	1594	-0-	-1506	3984	64	1	1522	2	Y	7					60
							8	9									

HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884

12	1178	N	860	-0-	-318	-0-	860	2			Y	-0-					151
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1481	2	8	9	Y	7					158
02	1064	N	978	-0-	-86	-0-	966	2	12	9	Y	11					169
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	2	11	9	Y	10					179
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1460	2	22	9	Y	20	179	1			20
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1504	2	11	9	Y	10					30

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 207 RRCID -> 079087 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 4073 RRCID -> 079088 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	402	2	N	-0-					-0-
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	16	1	369	2	N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	14	1	335	2	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	2	N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	2	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	2	N	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988

12	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	50	1	1232	2	N	-0-					1
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	56	1	1333	2	N	-0-					1
02	1148	N	1126	-0-	-22	-0-	44	1	1082	2	N	-0-					1
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	50	1	1253	2	N	-0-					1
04	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	51	1	1232	2	N	-0-					1
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	55	1	1313	2	N	-0-					1

PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935

12	248	N	155	-0-	-93	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880

12	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	49	1	1207	2	Y	-0-					19
01	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	47	1	1105	2	Y	-0-					19
02	1148	N	1036	-0-	-112	-0-	41	1	995	2	Y	-0-					19
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	49	1	1238	2	Y	-0-					19
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	50	1	1208	2	Y	-0-					19
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	54	1	1280	2	Y	-0-					19

HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314

12	0		1969	-0-	1969	5818	1965	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	49
01	0		1910	-0-	1910	7728	1903	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	49
02	2800	N	1534	-0-	-1266	6462	1532	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	49
03	3100	N	1633	-0-	-1467	4995	1630	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	49
04	3000	N	1520	-0-	-1480	3515	1518	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	49
05	3100	N	1578	-0-	-1522	1993	1575	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	49

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

12	279 N	57	-0-	-222	-0-	31	1	26	2	Y	-0-			-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	2	Y	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	237	2	Y	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	31	1	244	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	30	1	228	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	31	1	207	2	Y	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2021

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	35	1	862	2	Y	-0-			1
01	713 N	610	-0-	-103	-0-	25	1	585	2	Y	-0-			1
02	644 N	464	-0-	-180	-0-	18	1	446	2	Y	-0-			1
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	29	1	723	2	Y	-0-			1
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	33	1	815	2	Y	-0-			1
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	37	1	893	2	Y	-0-			1

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892

12	837 N	676	-0-	-161	-0-	27	1	649	2	Y	-0-			41
01	837 N	548	-0-	-289	-0-	22	1	526	2	Y	-0-			41
02	644 N	490	-0-	-154	-0-	19	1	465	2	Y	5			46
						6	9							
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	26	1	638	2	Y	-0-			46
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	28	1	694	2	Y	-0-			46
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	725	2	Y	-0-			46

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752

12	961 N	901	-0-	-60	-0-	35	1	866	2	Y	-0-			1
01	930 N	815	-0-	-115	-0-	33	1	782	2	Y	-0-			1
02	812 N	783	-0-	-29	-0-	31	1	752	2	Y	-0-			1
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	36	1	903	2	Y	-0-			1
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	36	1	871	2	Y	-0-			1
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	38	1	914	2	Y	-0-			1

JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047

12	1054 N	971	-0-	-83	-0-	38	1	933	2	Y	-0-					40
01	992 N	646	-0-	-346	-0-	26	1	620	2	Y	-0-					40
02	868 N	761	-0-	-107	-0-	30	1	731	2	Y	-0-					40
03	961 N	922	-0-	-39	-0-	35	1	887	2	Y	-0-					40
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	35	1	858	2	Y	-0-					40
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	38	1	905	2	Y	-0-					40

HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816

12	1891 N	31	-0-	-1860	-0-	31	1			Y	-0-					1
01	1426 N	31	-0-	-1395	-0-	31	1			Y	-0-					1
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 107019 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 107212 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 110124 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					20
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					20
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					20
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					20
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					20
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					20

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 111024 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					89
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					89
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	313	2			N	-0-					89
03	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					89
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					89
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					89

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	144	1	3524	2	Y	-0-					49
01	3534	X	3340	-0-	-194	-0-	135	1	3205	2	Y	-0-					49
02	3192	X	3014	-0-	-178	-0-	119	1	2895	2	Y	-0-					49
03	3534	X	3525	-0-	-9	-0-	136	1	3389	2	Y	-0-					49
04	3420	X	2592	-0-	-828	-0-	101	1	2470	2	Y	19	48	1			20
							21	9									
05	3534	X	2581	-0-	-953	-0-	103	1	2452	2	Y	24					44
							26	9									

PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1240	-0-	-589	-0-	48	1	1185	2	Y	6					61
							7	9									
01	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	49	1	1151	2	Y	7	27	1			41
							8	9									
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	46	1	1115	2	Y	21	25	1			37
							23	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	51	1	1276	2	Y	6	2	1			41
							7	9									
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	52	1	1269	2	Y	14					55
							15	9									
05	1302	N	673	-0-	-629	-0-	27	1	639	2	Y	6					61
							7	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 10838

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980

12	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	64	1	1562	2	Y	-0-					61
01	1674 N	1418	-0-	-256	-0-	57	1	1361	2	Y	-0-					61
02	1400 N	1282	-0-	-118	-0-	51	1	1231	2	Y	-0-					61
03	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	61	1	1531	2	Y	-0-					61
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	55	1	1336	2	Y	2					63
						2	9									
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	58	1	1373	2	Y	-0-					63

SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951

12	0	1428	-0-	1428	5866	55	1	1354	2	Y	17					81
						19	9									
01	0	607	-0-	607	6473	24	1	576	2	Y	6	47	1			40
						7	9									
02	2800 N	566	-0-	-2234	4239	21	1	520	2	Y	23	27	1			36
						25	9									
03	3100 N	1447	-0-	-1653	2586	55	1	1379	2	Y	12	3	1			45
						13	9									
04	3000 N	1383	-0-	-1617	969	54	1	1312	2	Y	15					60
						17	9									
05	2432 N	1463	-0-	-969	-0-	58	1	1391	2	Y	13					73
						14	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -B- WELL #: 14 RRCID -> 115298 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 10279

12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					39
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					39
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					39
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					39
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					39
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					39

ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784

12	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	1	-0-	1	5	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	T. A.	2	-0-	2	7	2	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800

12	1860 N	1489	-0-	-371	-0-	1489	2			Y	-0-					26
01	1829 N	1759	-0-	-70	-0-	1759	2			Y	-0-					26
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1608	2	37	9	Y	34	54	1			6
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2105	2	2	9	Y	2	6	1			2
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2016	2	34	9	Y	31					33
*05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2081	2	88	9	Y	80					113

ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288

12	2728 N	2544	-0-	-184	-0-	2542	2	2	9	Y	2					93
01	2728 N	2026	-0-	-702	-0-	2011	2	15	9	Y	14					107
02	2800 N	2889	-0-	89	89	2853	2	36	9	Y	33	118	1			22
03	2897 N	2808	-0-	-89	-0-	2738	2	70	9	Y	64	12	1			74
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	Y	1	68	1			7
05	2728 X	2336	-0-	-392	-0-	2336	2			Y	-0-					7

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 11 RRCID -> 122308 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10403 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

12	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	1471	2			Y	-0-					195
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1915	2	10	9	Y	9					204
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1582	2	36	9	Y	33					237
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2001	2	72	9	Y	65	173	1			129
04	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	1519	2	14	9	Y	13					142
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1747	2	42	9	Y	38					180

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	2	Y	-0-					19
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	31	1	234	2	Y	-0-					19
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	28	1	160	2	Y	-0-					19
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	31	1	235	2	Y	-0-					19
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	Y	1					20
							1	9									
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	314	2	Y	-0-					20

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798

12	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	55	1	1342	2	Y	17					93
							19	9									
01	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	56	1	1323	2	Y	13					106
							14	9									
02	1344	N	1124	-0-	-220	-0-	43	1	1038	2	Y	39					145
							43	9									
03	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	50	1	1241	2	Y	6	103	1			48
							7	9									
04	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	48	1	1177	2	Y	13	5	1			56
							14	9									
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	2	Y	15					71
							17	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					95
01	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					95
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					95
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					95
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					95
05	589	N	327	-0-	-262	-0-	327	2			N	-0-					95

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1242	2	Y	-0-					-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	31	1	1293	2	Y	-0-					-0-
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	28	1	1600	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	31	1	1722	2	Y	67					67
						74	9									
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	30	1	1181	2	Y	7	73	1			1
						8	9									
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	31	1	1200	2	Y	1					2
						1	9									

ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754

12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
03	806 N	688	-0-	-118	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
04	750 N	612	-0-	-138	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	713 N	560	-0-	-153	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 13 RRCID -> 153881 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377

12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					124
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					124
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					124
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					124
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					124
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					124

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					102
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					102
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	89	2			N	-0-					102
03	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					102
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					102
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					102

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	736	2	11	9	N	10					62
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1078	2	28	9	N	25					87
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	850	2	47	9	N	43					130
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	923	2	23	9	N	21					151
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	874	2	15	9	N	14					165
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	880	2	17	9	N	15					180

CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3440	-0-	-125	-0-	3386	2	54	9	Y	49	182	1	4	8	36
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3558	2	56	9	Y	51					87
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3225	2	52	9	Y	47					134
03	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	3460	2	72	9	Y	65					199
04	3450	X	3034	-0-	-416	-0-	2980	2	54	9	Y	49	179	1			69
05	3565	X	3268	-0-	-297	-0-	3199	2	69	9	Y	63					132

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					35
01	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	2			N	-0-					35
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					35
03	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	2			N	-0-					35
04	420	N	21	-0-	-399	-0-	21	2			N	-0-					35
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					35

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	8243	-0-	-871	-0-	8065	2	178	9	N	162	185	1			226
01	9114	X	8009	-0-	-1105	-0-	7854	2	155	9	N	141	200	1			167
02	8148	X	6843	-0-	-1305	-0-	6690	2	153	9	N	139					306
03	8649	X	7566	-0-	-1083	-0-	7408	2	158	9	N	144	191	1			259
04	8370	X	7670	-0-	-700	-0-	7479	2	191	9	N	174	168	1			265
05	8246	X	7320	-0-	-926	-0-	7221	2	99	9	N	90	189	1			166

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 507 RRCID -> 193203 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					28
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					28
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					28
03	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2522	2	6	9	N	5					33
04	1920 N	1415	-0-	-505	-0-	1400	2	15	9	N	14					47
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1855	2	14	9	N	13					60

HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	107	-0-	107	537	1	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	0	119	-0-	119	656	119	2			Y	-0-					-0-
02	796 N	140	-0-	-656	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	1	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					9
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					9
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					9
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					9
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					9
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					9

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 8 RRCID -> 198509 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	2998	-0-	2998	11295	2984	2	14	9	Y	13					182
01	0	3032	-0-	3032	14327	3020	2	12	9	Y	11					193
02	2800 N	2610	-0-	-190	14137	2573	2	37	9	Y	34	186	1			41
03	3100 N	2747	-0-	-353	13784	2692	2	55	9	Y	50					91
04	3000 N	2878	-0-	-122	13662	2843	2	35	9	Y	32					123
05	3100 N	2828	-0-	-272	13390	2796	2	32	9	Y	29					152

HOBART RANCH 20 WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1581	-0-	1581	4376	1573	2	8	9	Y	7					58
01	0		1525	-0-	1525	5901	1495	2	30	9	Y	27					85
02	2800	N	1395	-0-	-1405	4496	1392	2	3	9	Y	3	1	1			87
03	3100	N	1526	-0-	-1574	2922	1505	2	21	9	Y	19	84	1			22
04	3000	N	1457	-0-	-1543	1379	1451	2	6	9	Y	5	4	1			23
05	3009	N	1630	-0-	-1379	-0-	1610	2	20	9	Y	18					41

HOBART 49 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811

12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2233	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2126	2	6	9	Y	5	3	1	2	8	-0-
02	1848	N	1842	-0-	-6	-0-	1840	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
03	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	1898	2	6	9	Y	5	2	1	3	8	-0-
04	1980	N	1797	-0-	-183	-0-	1793	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
05	2046	N	1838	-0-	-208	-0-	1831	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1248	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	75
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	4	1	1242	2	Y	3	38	1	2	8	38
							3	9									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	2	6	9	Y	5	15	1	1	8	27
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1270	2	4	9	Y	4	3	1	3	8	25
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1172	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	25
05	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1155	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	25

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232

12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					22
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					22
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					22
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					22
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					22
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					22

NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954

12	1426	N	1073	-0-	-353	-0-	42	1	1031	2	Y	-0-					27
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	74	1	1762	2	Y	-0-					27
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	51	1	1239	2	Y	-0-					27
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	51	1	1272	2	Y	-0-					27
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	55	1	1331	2	Y	2					29
							2	9									
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	58	1	1375	2	Y	5					34
							6	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999

12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					20
01	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			Y	-0-					20
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					20
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180

12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1403	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
03	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1279	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	-0-
04	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	1198	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
05	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1182	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670

12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1889	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1777	2	9	9	Y	8	4	1	4	8	-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1687	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1718	2	6	9	Y	5	2	1	3	8	-0-
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1667	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1624	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	382	-0-	-114	-0-	380	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 11 RRCID -> 207133 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632

12	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	1733	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
01	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	1608	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
02	1652	N	1598	-0-	-54	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1617	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1536	-0-	-231	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568

12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					18
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					18
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					18
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					18
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					18
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					18

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	2	1	1792	2	Y	2	1	1	1	8	4
							2	9									
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	4	1	1579	2	Y	4	2	1	2	8	4
							4	9									
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	4
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1842	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	4
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1655	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	4
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	2	1	9	Y	1	1	1			4

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1368	-0-	-4	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1285	-0-	-234	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					42
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					42
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	2	3	9	Y	3					45
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	Y	10					55
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	575	2	9	9	Y	8					63
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	594	2	19	9	Y	17					80

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

12	0		778	-0-	778	2355	776	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
01	0		722	-0-	722	3077	718	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
02	2800	N	576	-0-	-2224	853	574	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
03	1515	N	662	-0-	-853	-0-	659	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	635	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	-0-

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574

12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	2	1	1829	2	Y	2	1	1	1	8	28
							2	9									
01	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	4	1	1658	2	Y	4	2	1	2	8	28
							4	9									
02	1652	N	1603	-0-	-49	-0-	1601	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	28
03	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	7	1	1686	2	Y	3	1	1	2	8	28
							3	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1688	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	28
05	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1734	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	28

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1842	-0-	1842	5154	2	1	1837	2	Y	3	1	1	1	8	22
							3	9									
01	0		1776	-0-	1776	6930	4	1	1768	2	Y	4	2	1	2	8	22
							4	9									
02	2800	N	1547	-0-	-1253	5677	1545	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	22
03	3100	N	1777	-0-	-1323	4354	1773	2	4	9	Y	4	1	1	3	8	22
04	3000	N	1603	-0-	-1397	2957	1601	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	22
05	3100	N	1617	-0-	-1483	1474	1613	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	22

CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 5 RRCID -> 213383 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 26 RRCID -> 214529 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HOBART RANCH 50 WELL #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672

12	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	1596	2			Y	-0-					3
01	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	1652	2	2	9	Y	2	3	1	1	8	1
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1775	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	7	1	1785	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
04	1590	N	1362	-0-	-228	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1652	-0-	-301	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2567	-0-	-223	-0-	2565	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	25
01	2759	N	2607	-0-	-152	-0-	2603	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	25
02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2632	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	25
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2724	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	25
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2602	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	25
05	2790	N	2674	-0-	-116	-0-	2671	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	25

HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122

12	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490

12	3317	X	3285	-0-	-32	-0-	2	1	3281	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
01	3317	X	2616	-0-	-701	-0-	2609	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	-0-
02	2996	X	2101	-0-	-895	-0-	2	1	2097	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
03	3286	X	2820	-0-	-466	-0-	2818	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
04	3180	X	1523	-0-	-1657	-0-	1521	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
05	3286	X	2448	-0-	-838	-0-	2445	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126

12	217	N	170	-0-	-47	-0-	164	2	6	9	Y	5					112
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					112
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	158	2	8	9	Y	7					119
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	177	2	15	9	Y	14	103	1			30
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	151	2	6	9	Y	5	2	1			33
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	208	2	21	9	Y	19					52

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656

12	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	1461	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	24
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1368	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	24
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	4	1	1434	2	Y	-0-					24
03	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	1251	2	4	9	Y	4	1	1	1	8	26
04	1320	N	991	-0-	-329	-0-	987	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	26
05	1581	N	1134	-0-	-447	-0-	1128	2	6	9	Y	5	3	1	2	8	26

HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217

12	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	16	1	1229	2	Y	-0-					22
01	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	16	1	1238	2	Y	-0-					22
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	14	1	1114	2	Y	-0-					22
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	16	1	1236	2	Y	-0-					22
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	15	1	1182	2	Y	-0-					22
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	16	1	1274	2	Y	-0-					22

PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669

12	0		2602	-0-	2602	6135	285	1	2315	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
01	0		1752	-0-	1752	7887	294	1	1451	2	Y	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
02	2800	N	2438	-0-	-362	7525	2436	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
03	3100	N	2859	-0-	-241	7284	348	1	2504	2	Y	6	2	1	4	8	-0-
							7	9									
04	3000	N	2372	-0-	-628	6656	164	1	2201	2	Y	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
05	3100	N	2596	-0-	-504	6152	236	1	2353	2	Y	6	4	1	2	8	-0-
							7	9									

HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1008	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	916	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
05	868 N	849	-0-	-19	-0-	846	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-

HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182

12	0	2020	-0-	2020	6220	1985	2	35	9	Y	32	175	1			28
01	0	1935	-0-	1935	8155	1935	2			Y	-0-					28
02	2800 N	1872	-0-	-928	7227	1817	2	55	9	Y	50	1	1			77
03	3100 N	1750	-0-	-1350	5877	1750	2			Y	-0-					77
04	3000 N	1958	-0-	-1042	4835	1955	2	3	9	Y	3					80
*05	3100 N	2129	-0-	-971	3864	2068	2	61	9	Y	55					135

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950

12	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					15
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	139	2	72	9	Y	65					80
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	149	2	43	9	Y	39	85	1			34
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	132	2	51	9	Y	46	9	1			71
04	210	N	92	-0-	-118	-0-	80	2	12	9	Y	11	59	1			23
05	217	N	124	-0-	-93	-0-	123	2	1	9	Y	1					24

HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488

12	0		121	-0-	121	510	121	2			Y	-0-					30
01	0		262	-0-	262	772	4	1	258	2	Y	-0-					30
02	839	N	67	-0-	-772	-0-	67	2			Y	-0-					30
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					30
04	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			Y	-0-					30
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					30

ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348

12	0		431	-0-	431	1573	1	1	430	2	Y	-0-					10
01	0		1026	-0-	1026	2599	1	1	1025	2	Y	-0-					10
02	2800	N	528	-0-	-2272	327	528	2			Y	-0-					10
03	874	N	547	-0-	-327	-0-	547	2			Y	-0-					10
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					10
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					10

PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170

12	0		7592	-0-	7592	22369	461	1	7103	2	Y	25	5	1	6	8	241
							28	9									
01	0		5995	-0-	5995	28364	519	1	5433	2	Y	39	199	1	14	8	67
							43	9									
02	33342	X	4978	-0-	-28364	-0-	4954	2	24	9	Y	22	8	1	8	8	73
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	430	1	6891	2	Y	26	9	1	17	8	73
							29	9									
04	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	389	1	8186	2	Y	16	8	1	8	8	73
							18	9									
05	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	348	1	8733	2	Y	21	14	1	7	8	73
							23	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	536	-0-	-53	-0-	97	1	411	2	Y	25					170
							28	9									
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	94	1	493	2	Y	15					185
							17	9									
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	101	1	553	2	Y	55	176	1			64
							61	9									
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	11	1	576	2	Y	6					70
							7	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	65	1	498	2	Y	10					80
							11	9									
05	589	N	528	-0-	-61	-0-	524	2	4	9	Y	4					84

HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714

12	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	1307	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
01	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	1277	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
03	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1193	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1280	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
05	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	1329	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564

12	2759	N	2124	-0-	-635	-0-	97	1	2025	2	Y	2	160	1			22
							2	9									
01	2604	N	2437	-0-	-167	-0-	112	1	2262	2	Y	57	1	1	1	8	77
							63	9									
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	101	1	2050	2	Y	17	1	1	1	8	92
							19	9									
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	4	1	2666	2	Y	2	1	1	1	8	92
							2	9									
04	2370	N	44	-0-	-2326	-0-	36	1	6	2	Y	2	1	1	1	8	92
							2	9									
05	2418	N	14	-0-	-2404	-0-	14	2			Y	-0-					92

HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500

12	0		1666	-0-	1666	4929	1664	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	27
01	0		1487	-0-	1487	6416	1483	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	27
02	2800	N	1480	-0-	-1320	5096	1478	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	27
03	3100	N	1706	-0-	-1394	3702	1703	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	27
04	3000	N	1555	-0-	-1445	2257	1553	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	27
05	3100	N	1663	-0-	-1437	820	1660	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	27

ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1932	-0-	1932	6517	97	1	1828	2	Y	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
01	0		2438	-0-	2438	8955	97	1	2321	2	Y	18	9	1	9	8	-0-
							20	9									
02	2800	N	2684	-0-	-116	8839	99	1	2572	2	Y	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
03	3100	N	2901	-0-	-199	8640	111	1	2768	2	Y	20	7	1	13	8	-0-
							22	9									
04	3000	N	2772	-0-	-228	8412	108	1	2651	2	Y	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
05	3100	N	2703	-0-	-397	8015	111	1	2572	2	Y	18	12	1	6	8	-0-
							20	9									

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614

12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722

12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1722	2	20	9	Y	18	7	8			102
01	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	1548	2	14	9	Y	13					115
02	1512	N	1093	-0-	-419	-0-	1075	2	18	9	Y	16					131
03	1674	N	1240	-0-	-434	-0-	1217	2	23	9	Y	21					152
04	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	1277	2	31	9	Y	28					180
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1409	2	9	9	Y	8	177	1			11

HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692

12	1891	N	1630	-0-	-261	-0-	1628	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	23
01	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1686	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	23
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1822	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	23
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1840	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	23
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	23
05	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	1758	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	23

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457

12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	2	1	1207	2	Y	-0-					22
01	1209	N	759	-0-	-450	-0-	759	2			Y	-0-					22
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					22
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					22
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	2	1	9	Y	1	1	1			22

HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598

12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2009	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1793	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1981	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1833	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1787	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352

12	2201 N	2070	-0-	-131	-0-	2039	2	31	9	Y	28					124
01	2418 N	1872	-0-	-546	-0-	1846	2	26	9	Y	24					148
02	2240 N	1817	-0-	-423	-0-	1783	2	34	9	Y	31	5	1			174
03	2077 N	1912	-0-	-165	-0-	1891	2	21	9	Y	19	159	1			34
04	1800 N	1759	-0-	-41	-0-	1744	2	15	9	Y	14					48
05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2145	2	25	9	Y	23					71

HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633

12	0	422	-0-	422	1556	422	2			Y	-0-					23
01	0	555	-0-	555	2111	555	2			Y	-0-					23
02	2597 N	486	-0-	-2111	-0-	486	2			Y	-0-					23
03	434 N	199	-0-	-235	-0-	199	2			Y	-0-					23
04	540 N	188	-0-	-352	-0-	188	2			Y	-0-					23
05	527 N	184	-0-	-343	-0-	184	2			Y	-0-					23

HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-

PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944

12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	499	1	3552	2	N	56	189	1	1	8	33
						62	9									
01	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	487	1	3966	2	N	51	2	1	2	8	80
						56	9									
02	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3697	2	37	9	N	34	1	1	1	8	112
03	3348 X	247	-0-	-3101	-0-	238	1	9	9	N	8	1	1	2	8	117
04	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	669	1	4293	2	N	31	5	1	5	8	138
						34	9									
05	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	778	1	6693	2	N	76	24	1	12	8	178
						84	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2	1	2338	2	Y	2	1	1	1	8	65
						2	9									
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2079	2	13	9	Y	12	47	1	2	8	28
02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2058	2	4	9	Y	4	17	1	1	8	14
03	2139 N	2014	-0-	-125	-0-	2011	2	3	9	Y	3	3	1	2	8	12
04	2010 N	1885	-0-	-125	-0-	1883	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	12
05	2139 N	1900	-0-	-239	-0-	1897	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	12

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

12	5611 X	1541	-0-	-4070	-0-	64	1	1476	2	Y	1					98
						1	9									
01	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	104	1	5219	2	Y	79	1	1	1	8	175
						87	9									
02	4312 X	3911	-0-	-401	-0-	88	1	3782	2	Y	37	182	1			30
						41	9									
03	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4	1	4440	2	Y	62					92
						68	9									
04	5250 X	4405	-0-	-845	-0-	4383	2	22	9	Y	20					112
05	5425 X	4479	-0-	-946	-0-	4440	2	39	9	Y	35					147

HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

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

YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

12	2511 N	2136	-0-	-375	-0-	775	1	1358	2	Y	3					158
						3	9									
01	2449 N	2063	-0-	-386	-0-	775	1	1244	2	Y	40	117	1			81
						44	9									
02	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	700	1	1505	2	Y	32	32	1			81
						35	9									
03	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	775	1	1674	2	Y	66	107	1			40
						73	9									
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	750	1	1675	2	Y	20	5	1			55
						22	9									
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	775	1	1881	2	Y	17					72
						19	9									

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493

12	9517 X	6506	-0-	-3011	-0-	6430	2	76	9	Y	69	3	1	3	8	175
01	9517 X	7606	-0-	-1911	-0-	7540	2	66	9	Y	60	4	1	4	8	227
02	8596 X	2969	-0-	-5627	-0-	2889	2	80	9	Y	73	187	1	3	8	110
03	9331 X	5028	-0-	-4303	-0-	361	1	4586	2	Y	74	5	1	9	8	170
						81	9									
04	8820 X	2640	-0-	-6180	-0-	382	1	2188	2	Y	64	183	1	4	8	47
						70	9									
05	7595 X	2487	-0-	-5108	-0-	365	1	2058	2	Y	58	7	1	3	8	95
						64	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		821	-0-	821	4182	579	1	62	2	Y	164	177	1	8	8	187
							180	9									
01	0		1497	-0-	1497	5679	589	1	747	2	Y	146	175	1			158
							161	9									
02	2800	N	1391	-0-	-1409	4270	523	1	716	2	Y	138	163	1			133
							152	9									
03	3100	N	1772	-0-	-1328	2942	589	1	1003	2	Y	164	184	1			113
							180	9									
04	3000	N	652	-0-	-2348	594	561	1	7	2	Y	76					189
							84	9									
05	2639	N	2045	-0-	-594	-0-	589	1	1339	2	Y	106	175	1			120
							117	9									

YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003

12	4309	X	3746	-0-	-563	-0-	619	1	3088	2	N	35	182	1			51
							39	9									
01	4433	X	4180	-0-	-253	-0-	716	1	3414	2	N	45					96
							50	9									
02	4004	X	3859	-0-	-145	-0-	615	1	3189	2	N	50	5	1			141
							55	9									
03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	741	1	4079	2	N	52					193
							57	9									
04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	717	1	4277	2	N	49	167	1			75
							54	9									
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	744	1	4755	2	N	43					118
							47	9									

MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572

12	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	155	1	12376	2	N	41					148
							45	9									
01	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	155	1	11920	2	N	-0-					148
02	9772	X	7422	-0-	-2350	-0-	588	1	6716	2	N	107	194	1			61
							118	9									
03	10819	X	7779	-0-	-3040	-0-	651	1	7015	2	N	103					164
							113	9									
04	10470	X	9011	-0-	-1459	-0-	610	1	8291	2	N	100	178	1			86
							110	9									
05	10819	X	8926	-0-	-1893	-0-	619	1	8215	2	N	84					170
							92	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

12	0		5434	-0-	5434	5434	5431	2	3	9	N	3					142
01	0		5244	-0-	5244	10678	5244	2			N	-0-					142
02	15454	X	4776	-0-	-10678	-0-	4776	2			N	-0-					142
03	5828	X	5337	-0-	-491	-0-	5337	2			N	-0-					142
04	5490	X	4746	-0-	-744	-0-	4732	2	14	9	N	13					155
05	5425	X	4871	-0-	-554	-0-	4803	2	68	9	N	62					217

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

12	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11037	2	201	9	N	183	194	1			270
01	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10047	2	171	9	N	155					425
02	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9563	2	77	9	N	70	396	1			99
03	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10952	2	12	9	N	11					110
04	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10552	2	12	9	N	11					121
05	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10234	2	35	9	N	32					153

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	1806	-0-	-922	-0-	775	1	1031	2	N	-0-	130	1			137
01	0		2096	-0-	2096	2096	775	1	1321	2	N	-0-					137
02	3006	X	910	-0-	-2096	-0-	64	1	846	2	N	-0-					137
03	2883	X	1198	-0-	-1685	-0-	248	1	950	2	N	-0-					137
04	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	232	1	5240	2	N	8					145
							9	9									
05	2108	X	1142	-0-	-966	-0-	239	1	903	2	N	-0-					145

WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348

12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	402	1	164	2	N	76					178
							84	9									
01	1519	N	851	-0-	-668	-0-	403	1	412	2	N	33					211
							36	9									
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	64	1	1370	2	N	84	196	1			99
							92	9									
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	248	1	847	2	N	74					173
							81	9									
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	240	1	1389	2	N	20					193
							22	9									
05	1705	N	1095	-0-	-610	-0-	238	1	816	2	N	37					230
							41	9									

KING 'A' WELL #: 3H RRCID -> 276574 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10421 - 13838

12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4549	2	81	9	N	74					325
01	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4499	2	102	9	N	93	199	1			219
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4007	2	87	9	N	79					298
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4260	2	84	9	N	76	190	1			184
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4579	2	3	9	N	3					187
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					187

MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

12	6541	X	6195	-0-	-346	-0-	6075	2	120	9	Y	109	12	8			177
01	6541	X	6290	-0-	-251	-0-	6213	2	77	9	Y	70					247
02	5908	X	5745	-0-	-163	-0-	5607	2	138	9	Y	125	181	1			191
03	6541	X	6246	-0-	-295	-0-	6112	2	134	9	Y	122	181	1			132
04	6270	X	5985	-0-	-285	-0-	5902	2	83	9	Y	75					207
05	6355	X	5799	-0-	-556	-0-	5746	2	53	9	Y	48					255

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1751	-0-	-450	-0-	650	1	1059	2	N	38					357
							42	9									
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	775	1	1753	2	N	6					363
							7	9									
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	700	1	1358	2	N	59	189	1			233
							65	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	775	1	1337	2	N	102	189	1			146
							112	9									
04	2130	N	1893	-0-	-237	-0-	744	1	1063	2	N	78					224
							86	9									
05	2201	N	1715	-0-	-486	-0-	775	1	819	2	N	110					334
							121	9									

HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860

12	0		95	-0-	95	303	95	2			N	-0-					103
01	0		85	-0-	85	388	85	2			N	-0-					103
02	464	N	76	-0-	-388	-0-	76	2			N	-0-					103
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					103
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					103
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					103

LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304

12	34875	X	23916	-0-	-10959	-0-	398	1	23340	2	N	162	174	1			165
							178	9									
01	34472	X	27792	-0-	-6680	-0-	27495	2	297	9	N	270	366	1			69
02	31136	X	24444	-0-	-6692	-0-	23997	2	447	9	N	406	356	1			119
03	30535	X	27040	-0-	-3495	-0-	26493	2	547	9	N	497	547	1			69
04	26910	X	25478	-0-	-1432	-0-	24984	2	494	9	N	449	365	1			153
05	27807	X	19658	-0-	-8149	-0-	102	1	19240	2	N	287	361	1			79
							316	9									

YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852

12	44609	X	31673	-0-	-12936	-0-	31296	2	377	9	N	343	218	1	44	8	214
01	44609	X	31175	-0-	-13434	-0-	30699	2	476	9	N	433	432	1	84	8	131
02	40292	X	27498	-0-	-12794	-0-	27133	2	365	9	N	332	213	1	42	8	208
03	36420	X	36420	-0-	-0-	-0-	4787	1	31247	2	N	351	375	1	82	8	102
							386	9									
04	36272	X	36272	-0-	-0-	-0-	4767	1	31098	2	N	370	214	1	38	8	220
							407	9									
05	36089	X	36089	-0-	-0-	-0-	4887	1	30913	2	N	263	253	1	36	8	194
							289	9									

YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 51-66 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	5837	2	762	9	N	693	425	1	78	8	322
01	6200	X	6199	-0-	-1	-0-	5400	2	799	9	N	726	690	1	161	8	197
02	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7388	2	480	9	N	436	250	1	78	8	305
03	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	753	1	7044	2	N	602	608	1	142	8	157
							662	9									
04	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	729	1	5925	2	N	549	426	1	68	8	212
							604	9									
05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	775	1	6110	2	N	502	312	1	63	8	339
							552	9									

HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX WELL #: 3H RRCID -> 291167 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 11643 PERF.11878 - 21632

12	39122	X	32328	-0-	-6794	-0-	31545	2	783	9	N	712	693	1			206
01	37944	X	31008	-0-	-6936	-0-	30264	2	744	9	N	676	551	1			331
02	32144	X	27068	-0-	-5076	-0-	26361	2	707	9	N	643	734	1			240
03	35557	X	30192	-0-	-5365	-0-	29411	2	781	9	N	710	727	1			223
04	34320	X	26496	-0-	-7824	-0-	25906	2	590	9	N	536	545	1			214
05	32333	X	27005	-0-	-5328	-0-	26304	2	701	9	N	637	533	1			318

HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX WELL #: 4H RRCID -> 291168 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12272 - 21966

12	108872	X	92236	-0-	-16636	-0-	91031	2	1205	9	N	1095	887	1			393
01	106826	X	88360	-0-	-18466	-0-	87094	2	1266	9	N	1151	1278	1			266
02	93716	X	76711	-0-	-17005	-0-	75533	2	1178	9	N	1071	913	1			424
03	101184	X	82299	-0-	-18885	-0-	81063	2	1236	9	N	1124	1278	1			270
04	93600	X	77515	-0-	-16085	-0-	76416	2	1099	9	N	999	912	1			357
05	92225	X	79105	-0-	-13120	-0-	77951	2	1154	9	N	1049	1071	1			335

LITTLE-PYEATT 30-19 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 294710 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10887 - 18112

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					-0-
03	38130	X	NO RPT	-0-	-38130	-0-					N	NO RPT					-0-
04	36900	X	NO RPT	-0-	-36900	-0-					N	NO RPT					-0-
05	38130	X	NO RPT	-0-	-38130	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190

12	DLQ G-10		1706	-0-	1706	1873	1676	3	30	9	Y	27					90
01	DLQ G-10		1077	-0-	1077	2950	1051	3	26	9	Y	24					114
02	2700	N	1174	-0-	-1526	1424	1152	3	22	9	Y	20					134
03	2836	N	1412	-0-	-1424	-0-	1398	3	14	9	Y	13					147
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1334	3	30	9	Y	27					174
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					174

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		303	-0-	303	303	294	3	9	9	N	8					129
01	727	N	424	-0-	-303	-0-	406	3	18	9	N	16					145
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	286	3	8	9	N	7					152
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3	9	N	3					155
04	390	N	165	-0-	-225	-0-	145	3	20	9	N	18					173
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					70
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/08/22

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1973	-0-	1973	1973	1938	3	35	9	N	32					250
01	0		2224	-0-	2224	4197	2193	3	31	9	N	28					278
02	5654	X	1457	-0-	-4197	-0-	1420	3	37	9	N	34	199	1			113
03	2418	X	1915	-0-	-503	-0-	1893	3	22	9	N	20					133
04	2160	X	2015	-0-	-145	-0-	1997	3	18	9	N	16					149
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	453	3	13	9	N	12					115
01	0		610	-0-	610	610	596	3	14	9	N	13					128
02	1119	N	509	-0-	-610	-0-	481	3	28	9	N	25					153
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					153
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	489	3	28	9	N	25					178
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					178

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1113	-0-	1113	1113	1113	3			N	-0-					203
01	0	1113	-0-	1113	2226	1113	3			N	-0-					203
02	2244 N	18	-0-	-2226	-0-	18	3			N	-0-					203
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					203
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					203

SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

12	0	2591	-0-	2591	10655	2549	3	42	9	N	38					208
01	0	3285	-0-	3285	13940	3248	3	37	9	N	34	180	1			62
02	16796 X	2856	-0-	-13940	-0-	2806	3	50	9	N	45					107
03	4216 X	4176	-0-	-40	-0-	4114	3	62	9	N	56					163
04	3840 X	3789	-0-	-51	-0-	3741	3	48	9	N	44					207
05	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					207

KILLEBREW 119 WELL #: 1H RRCID -> 264648 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887

12	3162 X	2976	-0-	-186	-0-	2908	3	68	9	N	62					268
01	3007 X	2810	-0-	-197	-0-	2737	3	73	9	N	66	181	1			153
02	2884 X	2574	-0-	-310	-0-	2520	3	54	9	N	49					202
03	3193 X	2387	-0-	-806	-0-	2335	3	52	9	N	47					249
04	3090 X	2939	-0-	-151	-0-	2881	3	58	9	N	53					302
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					302

FLOWERS WELL #: 649H RRCID -> 266367 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290

12	0	2954	-0-	2954	26628	2759	3	195	9	Y	177					236
01	0	3680	-0-	3680	30308	3507	3	173	9	Y	157					393
02	32876 X	2568	-0-	-30308	-0-	2484	3	84	9	Y	76	160	1			309
03	3999 X	3629	-0-	-370	-0-	3607	3	22	9	Y	20					329
04	3720 X	3385	-0-	-335	-0-	3220	3	165	9	Y	150					479
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					479

SHELL FEE 17 WELL #: 5H RRCID -> 266371 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933

12	0	3708	-0-	3708	11918	3634	3	74	9	N	67	188	1			111
01	0	-0-	-0-	-0-	11918					N	59					170
02	15943 X	4025	-0-	-11918	-0-	3961	3	64	9	N	58					228
03	4216 X	3495	-0-	-721	-0-	3445	3	50	9	N	45					273
04	4080 X	3929	-0-	-151	-0-	3863	3	66	9	N	60	190	1			143
05	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					143

FLOWERS WELL #: 749H RRCID -> 266463 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11407 - 15000

12	0	2411	-0-	2411	2411	2366	3	45	9	N	41					267
01	0	3008	-0-	3008	5419	3008	3			N	-0-					267
02	7667 X	2248	-0-	-5419	-0-	2131	3	117	9	N	106	186	1			187
03	3503 X	3094	-0-	-409	-0-	3094	3			N	-0-					187
04	3150 X	2762	-0-	-388	-0-	2762	3			N	-0-					187
05	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					187

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851

RUTH 87 WELL #: 1H RRCID -> 267729 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11036 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3157	-0-	3157	9456	3071	3	86	9	N	78	187	1			144
01	0		2969	-0-	2969	12425	2888	3	81	9	N	74					218
02	14712	X	2287	-0-	-12425	-0-	2257	3	30	9	N	27					245
03	3317	X	2717	-0-	-600	-0-	2671	3	46	9	N	42					287
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					287
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					287

WAYNE 88 WELL #: 1H RRCID -> 268012 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10768 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	889	3	11	9	N	10					141
01	1767	N	1344	-0-	-423	-0-	1343	3	1	9	N	1					142
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					142
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1760	3	1	9	N	1					143
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1452	3	15	9	N	14					157
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

KILLEBREW 119 WELL #: 2H RRCID -> 268161 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10932 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2276	3	32	9	N	29					228
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2142	3	53	9	N	48					276
02	2352	N	2041	-0-	-311	-0-	1972	3	69	9	N	63	185	1			154
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1827	3	48	9	N	44					198
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2254	3	61	9	N	55					253
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11660	3	223	9	N	203	190	1			191
01	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12701	3	210	9	N	191	192	1			190
02	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9546	3	133	9	N	121					311
03	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12184	3	223	9	N	203	387	1			127
04	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11825	3	172	9	N	156					283
05	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					283

MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3660	-0-	-370	-0-	3554	3	106	9	N	96					348
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	74	179	1			243
02	3920	X	3529	-0-	-391	-0-	3529	3			N	-0-					243
03	4340	X	3996	-0-	-344	-0-	3829	3	167	9	N	152					395
04	4200	X	3663	-0-	-537	-0-	3544	3	119	9	N	108	191	1			312
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					312

WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7105	3	103	9	N	94					220
01	6355	X	6345	-0-	-10	-0-	6270	3	75	9	N	68					288
02	5740	X	5217	-0-	-523	-0-	5141	3	76	9	N	69	192	1			165
03	6107	X	5529	-0-	-578	-0-	5434	3	95	9	N	86					251
04	6990	X	4848	-0-	-2142	-0-	4759	3	89	9	N	81	190	1			142
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					142

RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1444	-0-	1444	4908	1365	3	79	9	N	72					297
01	0		896	-0-	896	5804	896	3			N	-0-					297
02	2800	N	1044	-0-	-1756	4048	1044	3			N	-0-					297
03	3100	N	1475	-0-	-1625	2423	1475	3			N	-0-					297
04	3000	N	1349	-0-	-1651	772	1349	3			N	-0-					297
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	772					N	NO RPT					297

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					209
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					209
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	105	1	972	2	N	-0-					209
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	212	1	526	2	N	-0-					209
*04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	120	1	1011	2	N	-0-	27	1			182
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					48
01	1426	N	1132	-0-	-294	-0-	1132	2			N	-0-					48
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	109	1	1009	2	N	-0-					48
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	577	1	1434	2	N	-0-					48
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	100	1	845	2	N	-0-	31	1			17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					2
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					2
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	209	1	1930	2	N	-0-					2
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	669	1	1662	2	N	35					37
							39	9									
*04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	180	1	1512	2	N	16					53
							18	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					52
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					52
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	91	2	7	9	N	6					58
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					58
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					58
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					58

ROSS, A.A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

ROSS, A.A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		288	-0-	288	713	288	3			N	-0-					89
01	945	N	232	-0-	-713	-0-	232	2			N	-0-					89
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			N	-0-					89
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					89
*04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					89
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					60

ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854

12	0		1340	-0-	1340	4113	1340	3			N	-0-					105
01	3100	N	1404	-0-	-1696	2417	1335	2	69	9	N	63					168
02	2800	N	1247	-0-	-1553	864	1247	2			N	-0-					168
03	2159	N	1295	-0-	-864	-0-	1293	2	2	9	N	2					170
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2			N	-0-					170
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1346	2	11	9	N	10					180

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064

12	0		1285	-0-	1285	1285	1285	3			N	-0-					225
01	2501	N	1216	-0-	-1285	-0-	1216	2			N	-0-					225
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					225
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-	219	1			6
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					6
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					10

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000

12	0		1609	-0-	1609	4871	1609	3			N	-0-					-0-
01	0		1619	-0-	1619	6490	1619	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1472	-0-	-1328	5162	1472	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1624	-0-	-1476	3686	1624	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1622	-0-	-1378	2308	1622	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1681	-0-	-1419	889	1681	2			N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

12	3100	N	1805	-0-	-1295	302	1799	3	6	9	N	5					56
01	2496	N	2194	-0-	-302	-0-	2184	3	10	9	N	9					65
02	2128	N	1845	-0-	-283	-0-	1845	2			N	-0-					65
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2236	2	74	9	N	67					132
04	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	2079	2			N	-0-					132
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2162	2	12	9	N	11					143

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694

12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	28	1	3662	2	N	22	199	1			56
							24	9									
01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	29	1	3938	2	N	36					92
							40	9									
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	28	1	3779	2	N	41					133
							45	9									
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	31	1	4155	2	N	43					176
							47	9									
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	30	1	4026	2	N	36					212
							40	9									
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	31	1	4088	2	N	24	193	1			43
							26	9									

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	28	1	844	2	N	-0-					95
01	930	N	885	-0-	-45	-0-	29	1	856	2	N	-0-					95
02	840	N	728	-0-	-112	-0-	18	1	710	2	N	-0-					95
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	N	-0-					95
04	870	N	790	-0-	-80	-0-	30	1	754	2	N	5					100
							6	9									
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	31	1	925	2	N	9					109
							10	9									

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745

12	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	28	1	1945	2	N	12					212
							13	9									
01	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	29	1	1995	2	N	23					235
							25	9									
02	1960	N	1814	-0-	-146	-0-	28	1	1775	2	N	10	188	1			57
							11	9									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	31	1	1979	2	N	8					65
							9	9									
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	30	1	1934	2	N	22					87
							24	9									
05	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	31	1	1889	2	N	11					98
							12	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1419	-0-	1419	4304	28	1	1360	2	N	28					209
							31	9									
01	0		1414	-0-	1414	5718	31	1	1372	2	N	10					219
							11	9									
02	2800	N	1267	-0-	-1533	4185	28	1	1211	2	N	25	196	1			48
							28	9									
03	3100	N	1450	-0-	-1650	2535	31	1	1393	2	N	24					72
							26	9									
04	3000	N	1449	-0-	-1551	984	30	1	1405	2	N	13					85
							14	9									
05	2330	N	1346	-0-	-984	-0-	31	1	1315	2	N	-0-					85

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	28	1	1827	2	N	17					95
							19	9									
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	29	1	1908	2	N	18					113
							20	9									
02	1848	N	1476	-0-	-372	-0-	18	1	1439	2	N	17					130
							19	9									
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	31	1	2028	2	N	2					132
							2	9									
04	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	30	1	1818	2	N	13					145
							14	9									
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	31	1	1817	2	N	10					155
							11	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	858	-0-	-103	-0-	28	1	827	2	N	3					252
							3	9									
01	930	N	770	-0-	-160	-0-	28	1	734	2	N	7	196	1			63
							8	9									
02	840	N	728	-0-	-112	-0-	16	1	710	2	N	2					65
							2	9									
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	5					70
							6	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	30	1	824	2	N	9					79
							10	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	31	1	840	2	N	7					86
							8	9									

HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	28	1	2179	2	N	25					195
							28	9									
01	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	29	1	2102	2	N	23					218
							25	9									
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	26	1	2035	2	N	14	180	1			52
							15	9									
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	31	1	2367	2	N	23					75
							25	9									
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	30	1	2492	2	N	38					113
							42	9									
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	31	1	2583	2	N	45					158
							50	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2233 RRCID -> 232967 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	28	1	727	2	N	1					262
							1	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	29	1	736	2	N	3					265
							3	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	28	1	754	2	N	10					275
							11	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	N	15					290
							17	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	823	2	N	7					297
							8	9									
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	N	10					307
							11	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

12	2759	N	2527	-0-	-232	-0-	28	1	2462	2	N	34					167
							37	9									
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	31	1	2661	2	N	21					188
							23	9									
02	2408	N	2336	-0-	-72	-0-	28	1	2267	2	N	37	197	1			28
							41	9									
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	31	1	2564	2	N	26					54
							29	9									
04	2640	N	2547	-0-	-93	-0-	30	1	2489	2	N	25					79
							28	9									
05	2573	N	2516	-0-	-57	-0-	31	1	2462	2	N	21					100
							23	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588

12	434	N	379	-0-	-55	-0-	26	1	346	2	N	6					180
							7	9									
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	30	1	354	2	N	7					187
							8	9									
02	420	N	195	-0-	-225	-0-	9	1	177	2	N	8	140	1			55
							9	9									
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	-0-					55
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	30	1	335	2	N	4					59
							4	9									
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	328	2	N	5					64
							6	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590

12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	N	-0-					76
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N	-0-					76
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	19	1	288	2	N	-0-					76
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	N	-0-					76
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	-0-					76
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-					76

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	28	1	691	2	N	13					78
							14	9									
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	29	1	675	2	N	7					85
							8	9									
02	672	N	488	-0-	-184	-0-	18	1	462	2	N	7					92
							8	9									
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	N	8					100
							9	9									
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	30	1	623	2	N	10					110
							11	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	31	1	753	2	N	6					116
							7	9									

HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	359	-0-	-75	-0-	28	1	331	2	N	-0-					228
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	30	1	319	2	N	3					231
							3	9									
02	364	N	252	-0-	-112	-0-	23	1	229	2	N	-0-					231
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	9					240
							10	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	360	2	N	4					244
							4	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	N	4					248
							4	9									

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2279	-0-	2279	7183	28	1	2227	2	N	22					148
							24	9									
01	0		2357	-0-	2357	9540	30	1	2294	2	N	30					178
							33	9									
02	2800	N	2185	-0-	-615	8925	28	1	2113	2	N	40	195	1			23
							44	9									
03	3100	N	2334	-0-	-766	8159	31	1	2271	2	N	29					52
							32	9									
04	3000	N	2323	-0-	-677	7482	30	1	2262	2	N	28					80
							31	9									
05	3100	N	2447	-0-	-653	6829	31	1	2377	2	N	35					115
							39	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2560	-0-	-292	-0-	28	1	2515	2	N	15					137
							17	9									
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	29	1	2728	2	N	25					162
							28	9									
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	28	1	2491	2	N	23					185
							25	9									
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	31	1	2640	2	N	27					212
							30	9									
04	2700	N	2643	-0-	-57	-0-	30	1	2580	2	N	30					242
							33	9									
05	2821	N	2794	-0-	-27	-0-	31	1	2701	2	N	56	175	1			123
							62	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	826	-0-	-73	-0-	28	1	792	2	N	5					185
							6	9									
01	868	N	843	-0-	-25	-0-	30	1	807	2	N	5					190
							6	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	28	1	766	2	N	11	54	1			147
							12	9									
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	N	5					152
							6	9									
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	29	1	763	2	N	8					160
							9	9									
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	30	1	825	2	N	5					165
							6	9									

FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

12	2387	N	2166	-0-	-221	-0-	28	1	2086	2	N	47					231
							52	9									
01	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	31	1	2186	2	N	42	178	1			95
							46	9									
02	2072	N	1997	-0-	-75	-0-	28	1	1923	2	N	42					137
							46	9									
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	31	1	2146	2	N	35					172
							39	9									
04	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	30	1	2038	2	N	42					214
							46	9									
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	31	1	2222	2	N	37	176	1			75
							41	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600

12	899	N	795	-0-	-104	-0-	28	1	764	2	N	3	195	1			67
							3	9									
01	868	N	823	-0-	-45	-0-	29	1	792	2	N	2					69
							2	9									
02	784	N	645	-0-	-139	-0-	18	1	627	2	N	-0-					69
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	871	2	N	1					70
							1	9									
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	29	1	781	2	N	5					75
							6	9									
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	31	1	817	2	N	7					82
							8	9									

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980

12	2635	N	2163	-0-	-472	-0-	29	1	2109	2	N	23	186	1			79
							25	9									
01	2542	N	2233	-0-	-309	-0-	30	1	2182	2	N	19					98
							21	9									
02	2268	N	2092	-0-	-176	-0-	26	1	2041	2	N	23					121
							25	9									
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	31	1	2332	2	N	19					140
							21	9									
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	30	1	2254	2	N	18					158
							20	9									
05	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	28	1	2205	2	N	20					178
							22	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	509	-0-	-266	-0-	26	1	480	2	N	3					163
							3	9									
01	651	N	470	-0-	-181	-0-	29	1	437	2	N	4					167
							4	9									
02	588	N	451	-0-	-137	-0-	18	1	423	2	N	9	129	1			47
							10	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	1					48
							1	9									
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	N	3					51
							3	9									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	30	1	864	2	N	2					53
							2	9									

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

12	0		3009	-0-	3009	9696	24	1	2924	2	N	55					155
							61	9									
01	0		3771	-0-	3771	13467	23	1	3702	2	N	42					197
							46	9									
02	16324	X	2857	-0-	-13467	-0-	21	1	2797	2	N	35					232
							39	9									
03	3472	X	3239	-0-	-233	-0-	22	1	3162	2	N	50					282
							55	9									
04	3660	X	2654	-0-	-1006	-0-	20	1	2634	2	N	-0-					282
05	3782	X	2934	-0-	-848	-0-	27	1	2905	2	N	2					284
							2	9									

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

12	3565	X	2921	-0-	-644	-0-	28	1	2837	2	N	51					189
							56	9									
01	3565	X	3352	-0-	-213	-0-	29	1	3260	2	N	57					246
							63	9									
02	3220	X	3119	-0-	-101	-0-	28	1	3036	2	N	50					296
							55	9									
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	31	1	3481	2	N	2					298
							2	9									
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	30	1	3722	2	N	45					343
							50	9									
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	31	1	4011	2	N	60	187	1			216
							66	9									

DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	29	1	5916	2	N	1	186	1			98
							1	9									
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	31	1	5351	2	N	-0-					98
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	27	1	4367	2	N	-0-					98
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	31	1	4641	2	N	24					122
							26	9									
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	30	1	4895	2	N	18					140
							20	9									
05	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	31	1	6175	2	N	8					148
							9	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	28	1	514	2	N	9					244
							10	9									
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	31	1	531	2	N	2	192	1			54
							2	9									
02	616	N	538	-0-	-78	-0-	28	1	510	2	N	-0-					54
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	31	1	517	2	N	1					55
							1	9									
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	30	1	505	2	N	2					57
							2	9									
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	31	1	536	2	N	2					59
							2	9									

J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	2056	-0-	-2501	-0-	26	1	2016	2	N	13					100
							14	9									
01	4557	X	3363	-0-	-1194	-0-	30	1	3311	2	N	20					120
							22	9									
02	4116	X	3841	-0-	-275	-0-	28	1	3748	2	N	59	54	1			125
							65	9									
03	4495	X	3734	-0-	-761	-0-	31	1	3664	2	N	35					160
							39	9									
04	3240	X	3027	-0-	-213	-0-	25	1	2974	2	N	25					185
							28	9									
05	4247	X	3839	-0-	-408	-0-	31	1	3785	2	N	21					206
							23	9									

FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3119	-0-	-632	-0-	27	1	3020	2	N	65					183
							72	9									
01	3689	X	3277	-0-	-412	-0-	29	1	3193	2	N	50					233
							55	9									
02	3276	X	3241	-0-	-35	-0-	28	1	3136	2	N	70	200	1			103
							77	9									
03	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	30	1	3329	2	N	55					158
							61	9									
04	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	30	1	3291	2	N	72					230
							79	9									
05	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	31	1	3265	2	N	65	196	1			99
							72	9									

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2880	-0-	-964	-0-	27	1	2810	2	N	39	194	1			90
							43	9									
01	3689	X	3515	-0-	-174	-0-	31	1	3434	2	N	45					135
							50	9									
02	3332	X	2314	-0-	-1018	-0-	19	1	2264	2	N	28					163
							31	9									
03	3286	X	2562	-0-	-724	-0-	28	1	2490	2	N	40					203
							44	9									
04	3390	X	2981	-0-	-409	-0-	30	1	2912	2	N	35					238
							39	9									
05	3503	X	2907	-0-	-596	-0-	30	1	2853	2	N	22					260
							24	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	28	1	1404	2	N	24					92
							26	9									
01	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	30	1	1379	2	N	30					122
							33	9									
02	1428	N	1422	-0-	-6	-0-	27	1	1353	2	N	38					160
							42	9									
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	30	1	1422	2	N	25					185
							28	9									
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	30	1	1508	2	N	37					222
							41	9									
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	30	1	1531	2	N	41	188	1			75
							45	9									

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	8909	-0-	-1104	-0-	28	1	8754	2	N	115	177	1			195
							127	9									
01	10013	X	9054	-0-	-959	-0-	30	1	8928	2	N	87					282
							96	9									
02	9044	X	8026	-0-	-1018	-0-	28	1	7868	2	N	118	180	1			220
							130	9									
03	9827	X	8727	-0-	-1100	-0-	31	1	8585	2	N	101	171	1			150
							111	9									
04	9000	X	8213	-0-	-787	-0-	30	1	8074	2	N	99					249
							109	9									
05	9052	X	8988	-0-	-64	-0-	31	1	8862	2	N	86	176	1			159
							95	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2239HW RRCID -> 276524 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	9975	-0-	-1278	-0-	28	1	9817	2	N	118					267
							130	9									
01	11253	X	10443	-0-	-810	-0-	31	1	10290	2	N	111	201	1			177
							122	9									
02	9772	X	8968	-0-	-804	-0-	28	1	8800	2	N	127					304
							140	9									
03	10664	X	9644	-0-	-1020	-0-	31	1	9510	2	N	94	195	1			203
							103	9									
04	10140	X	9443	-0-	-697	-0-	30	1	9322	2	N	83					286
							91	9									
05	10447	X	9249	-0-	-1198	-0-	28	1	9144	2	N	70	189	1			167
							77	9									

OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814
THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

ROGERS WELL #: 161 RRCID -> 108009 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 10468

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

LOCKE WELL #: 460 RRCID -> 110641 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10274 - 10304

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1694	-0-	1694	5167	1664	2	30	9	N	27					126
01	0	1649	-0-	1649	6816	1625	2	24	9	N	22					148
02	2800 N	1573	-0-	-1227	5589	1554	2	19	9	N	17	147	1			18
03	3100 N	1519	-0-	-1581	4008	1497	2	22	9	N	20					38
04	3000 N	1566	-0-	-1434	2574	1546	2	20	9	N	18					56
05	3100 N	1686	-0-	-1414	1160	1667	2	19	9	N	17					73

ROGERS WELL #: 461 RRCID -> 228481 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

12	0	552	-0-	552	1702	538	2	14	9	N	13					138
01	0	459	-0-	459	2161	446	2	13	9	N	12					150
02	2456 N	295	-0-	-2161	-0-	276	2	19	9	N	17					167
03	403 N	233	-0-	-170	-0-	232	2	1	9	N	1					168
04	390 N	203	-0-	-187	-0-	203	2			N	-0-					168
05	341 N	110	-0-	-231	-0-	108	2	2	9	N	2	133	1			37

SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TC OIL AND GAS, LLC 840303
RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -42- WELL #: RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2019

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

12	806 N	719	-0-	-87	-0-	708	3	11	9	N	10					181
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3	9	N	3					184
02	728 N	623	-0-	-105	-0-	610	3	13	9	N	12					196
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	768	3	3	9	N	3					199
04	780 N	744	-0-	-36	-0-	737	3	7	9	N	6					205
*05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	749	3	12	9	N	11	171	1			45

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

ETHEREDGE A WELL #: RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

12	0	561	-0-	561	1816	559	3	2	9	N	2			89
01	0	593	-0-	593	2409	592	3	1	9	N	1			90
02	2800 N	552	-0-	-2248	161	539	3	13	9	N	12			102
03	781 N	620	-0-	-161	-0-	612	3	8	9	N	7			109
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	595	3	11	9	N	10			119
05	620 N	612	-0-	-8	-0-	601	3	11	9	N	10			129

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

12	0	401	-0-	401	1276	381	3	20	9	N	18			118
01	0	439	-0-	439	1715	420	3	19	9	N	17			135
02	2113 N	398	-0-	-1715	-0-	378	3	20	9	N	18			153
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	414	3	24	9	N	22			175
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	382	3	22	9	N	20			195
05	434 N	406	-0-	-28	-0-	386	3	20	9	N	18			213

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1230	3			N	-0-					28
01	0		1424	-0-	1424	1424	1415	3	9	9	N	8					36
02	2583	N	1159	-0-	-1424	-0-	1145	3	14	9	N	13					49
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1402	3	13	9	N	12					61
04	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	1263	3	11	9	N	10					71
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1348	3	9	9	N	8					79

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

12	837	N	808	-0-	-29	-0-	794	3	14	9	N	13					145
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	822	3	13	9	N	12					157
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	745	3	15	9	N	14					171
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	852	3	11	9	N	10					181
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	804	3	8	9	N	7					188
05	837	N	831	-0-	-6	-0-	814	3	17	9	N	15					203

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					7
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					7
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					7
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					7
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					7
*05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					7

GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROCK -A- WELL #: 4063 RRCID -> 084753 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2021

ETHEREDGE A WELL #: 8046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989

12	682	N	641	-0-	-41	-0-	639	3	2	9	N	2					25
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	700	3	7	9	N	6					31
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	619	3	6	9	N	5					36
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	694	3	6	9	N	5					41
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	664	3	2	9	N	2					43
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	N	3					46

FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -B- WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964

12	1891	N	1091	-0-	-800	-0-	465	1	624	3	N	2					94
							2	9									
01	1891	N	1396	-0-	-495	-0-	465	1	925	3	N	5					99
							6	9									
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	420	1	1574	3	N	18					117
							20	9									
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	465	1	1660	3	N	18					135
							20	9									
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	450	1	1518	3	N	19					154
							21	9									
05	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	465	1	1407	3	N	11					165
							12	9									

GEORGE -A- WELL #: 5045 RRCID -> 098038 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

NORRIS -A- WELL #: 2028 RRCID -> 098039 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		458	-0-	458	1544	449	3	9	9	N	8					38
01	2049	N	505	-0-	-1544	-0-	502	3	3	9	N	3					41
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	487	3	11	9	N	10					51
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	3	2	9	N	2					53
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	545	3	6	9	N	5					58
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	531	3	7	9	N	6					64

FLOWERS -B- WELL #: 6047 RRCID -> 098218 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

12	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1064	3	9	9	N	8					148
01	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1228	3	8	9	N	7					155
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1106	3	12	9	N	11					166
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	3	4	9	N	4					170
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					170
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					170

ETHEREDGE A WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -224- WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 L RRCID -> 113881 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

FLOWERS WELL #: 5 RRCID -> 115542 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 8 RRCID -> 119792 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634

12	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	336	N	173	-0-	-163	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -42- WELL #: 4042 RRCID -> 125686 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1418	-0-	1418	4731	1406	3	12	9	N	11					98
01	0		1525	-0-	1525	6256	1506	3	19	9	N	17					115
02	2800	N	1443	-0-	-1357	4899	1423	3	20	9	N	18					133
03	3100	N	1785	-0-	-1315	3584	1768	3	17	9	N	15					148
04	3000	N	1724	-0-	-1276	2308	1713	3	11	9	N	10					158
*05	3100	N	1666	-0-	-1434	874	1647	3	19	9	N	17					175

ABRAHAM -A- WELL #: 3026 RRCID -> 126792 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 3046X RRCID -> 128244 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10726 - 11016

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 10970

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GEORGE -B- WELL #: 6028L RRCID -> 136503 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 10878

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 1146L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FLOWERS -B- WELL #: 7047 RRCID -> 140811 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

LOCKE -42- WELL #: 5 RRCID -> 145113 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOCKE -42- WELL #: 6 RRCID -> 145115 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468

12	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					14
01	651	N	447	-0-	-204	-0-	447	3			N	-0-					14
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					14
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					14
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					14
05	651	N	225	-0-	-426	-0-	225	3			N	-0-					14

LOCKE -35- WELL #: 7 RRCID -> 145159 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489

12	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	3			N	-0-					123
*01	837	N	826	-0-	-11	-0-	825	3	1	9	N	1					124
*02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					124
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					124
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					124
*05	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					124

LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LOCKE -35- WELL #: 4 RRCID -> 145169 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525

12	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					30
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					30
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	611	3			N	-0-					30
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					30
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					30
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					30

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCKE -36- WELL #: 1 RRCID -> 146092 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 10481

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

LOCKE -35- WELL #: 5 RRCID -> 146303 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCKE -42- WELL #: 8 RRCID -> 146779 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 10456

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS WELL #: 9 RRCID -> 148020 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10726

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

FLOWERS WELL #: 10 RRCID -> 148021 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602

12	0	1301	-0-	1301	3977	1282	3	19	9	N	17			117
01	0	1153	-0-	1153	5130	1141	3	12	9	N	11			128
02	2800 N	1233	-0-	-1567	3563	1214	3	19	9	N	17			145
03	3100 N	1276	-0-	-1824	1739	1257	3	19	9	N	17			162
04	3000 N	1269	-0-	-1731	8	1257	3	12	9	N	11			173
05	1364 N	1174	-0-	-190	-0-	1164	3	10	9	N	9			182

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2182	-0-	2182	7003	474	1	1708	3	N	-0-					63
01	0		2136	-0-	2136	9139	474	1	1662	3	N	-0-					63
02	2800	N	1573	-0-	-1227	7912	428	1	1145	3	N	-0-					63
03	3100	N	2140	-0-	-960	6952	474	1	1664	3	N	2					65
							2	9									
04	3000	N	1896	-0-	-1104	5848	459	1	1433	3	N	4					69
							4	9									
05	3100	N	2264	-0-	-836	5012	474	1	1788	3	N	2					71
							2	9									

FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -A- WELL #: 7045L RRCID -> 183972 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 11 RRCID -> 196915 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636

12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					31
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					31
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					31
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-					31
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					31
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	706	3	95	9	N	86					117

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	1282	3	20	9	N	18					170
01	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1312	3	9	9	N	8					178
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1285	3	21	9	N	19					197
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1370	3	12	9	N	11					208
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1370	3	10	9	N	9					217
05	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	1256	3	9	9	N	8					225

FLOWERS 224 WELL #: 13 RRCID -> 211457 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567

12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					13
01	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			N	-0-					13
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					13
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					13
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					13
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610

12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

LINDLEY, J. B. WELL #: RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019

FRANK SHALLER "B" WELL #: RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

12	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	1413	3	26	9	N	24					237
01	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1419	3	25	9	N	23	180	1			80
02	1316 N	1289	-0-	-27	-0-	1265	3	24	9	N	22					102
03	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1377	3	19	9	N	17					119
04	1410 N	1333	-0-	-77	-0-	1322	3	11	9	N	10					129
05	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1357	3	9	9	N	8					137

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

12	4092 X	3225	-0-	-867	-0-	3144	3	81	9	N	74	180	1			169
01	4092 X	4010	-0-	-82	-0-	3933	3	77	9	N	70					239
02	3612 X	3367	-0-	-245	-0-	3283	3	84	9	N	76					315
03	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3804	3	70	9	N	64	180	1			199
04	3870 X	3700	-0-	-170	-0-	3622	3	78	9	N	71					270
05	3999 X	3907	-0-	-92	-0-	3794	3	113	9	N	103	172	1			201

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301 X	5213	-0-	-88	-0-	5146	3	67	9	N	61	189	1			195
01	5301 X	5108	-0-	-193	-0-	5045	3	63	9	N	57					252
02	4620 X	4442	-0-	-178	-0-	4390	3	52	9	N	47	183	1			116
03	5208 X	4676	-0-	-532	-0-	4608	3	68	9	N	62					178
04	5040 X	4441	-0-	-599	-0-	4390	3	51	9	N	46					224
05	5208 X	4598	-0-	-610	-0-	4544	3	54	9	N	49					273

SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999 X	3705	-0-	-294	-0-	3604	3	101	9	N	92	197	1			165
01	3968 X	3589	-0-	-379	-0-	3500	3	89	9	N	81					246
02	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3492	3	103	9	N	94	190	1			150
03	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3751	3	244	9	N	222	181	1			191
04	3720 X	3687	-0-	-33	-0-	3576	3	111	9	N	101					292
05	3968 X	3720	-0-	-248	-0-	3601	3	119	9	N	108	179	1			221

BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 262856 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10430 - 11357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

JARVIS "A" WELL #: 5H RRCID -> 263248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10161 PERF.10687 - 13782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999 X	3798	-0-	-201	-0-	3735	3	63	9	N	57					234
01	4092 X	3888	-0-	-204	-0-	3812	3	76	9	N	69					303
02	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3668	3	74	9	N	67	195	1			175
03	4092 X	3848	-0-	-244	-0-	3772	3	76	9	N	69					244
04	3810 X	3780	-0-	-30	-0-	3713	3	67	9	N	61					305
05	4154 X	3554	-0-	-600	-0-	3491	3	63	9	N	57	179	1			183

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KING "A" WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TUBB "A" WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717

12	1581	N	1087	-0-	-494	-0-	1044	3	43	9	N	39					201
01	1550	N	1365	-0-	-185	-0-	1343	3	22	9	N	20					221
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1364	3	56	9	N	51					272
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1488	3	19	9	N	17					289
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1405	3	70	9	N	64	188	1			165
05	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1413	3	90	9	N	82					247

WRIGHT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267140 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10520 - 14320

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					128

HALEY 153 WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 14890

12	2480	N	2351	-0-	-129	-0-	2254	3	97	9	N	88	190	1			228
01	2480	N	2102	-0-	-378	-0-	1975	3	127	9	N	115					343
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2124	3	47	9	N	43	183	1			203
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2261	3	140	9	N	127					330
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2186	3	86	9	N	78	189	1			219
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2372	3	121	9	N	110					329

LINDLEY, J.B. WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288

12	2945	X	2780	-0-	-165	-0-	2703	3	77	9	N	70					257
01	2914	X	2583	-0-	-331	-0-	2514	3	69	9	N	63	185	1			135
02	2632	X	2573	-0-	-59	-0-	2506	3	67	9	N	61					196
03	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	2709	3	73	9	N	66					262
04	2730	X	2670	-0-	-60	-0-	2617	3	53	9	N	48					310
05	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	2647	3	70	9	N	64	179	1			195

TEAGUE WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984

12	3162	X	3161	-0-	-1	-0-	3086	3	75	9	N	68	197	1			129
01	3162	X	2770	-0-	-392	-0-	2705	3	65	9	N	59					188
02	2828	X	2704	-0-	-124	-0-	2629	3	75	9	N	68					256
03	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	2962	3	61	9	N	55					311
04	3060	X	2875	-0-	-185	-0-	2838	3	37	9	N	34	198	1			147
05	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	2915	3	84	9	N	76					223

ISAACS "D" WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812

12	0		5613	-0-	5613	23837	5519	3	94	9	N	85					447
01	0		5779	-0-	5779	29616	5672	3	107	9	N	97	181	1			363
02	34962	X	5346	-0-	-29616	-0-	5155	3	191	9	N	174	377	1			160
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5611	3	140	9	N	127					287
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5467	3	167	9	N	152					439
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5519	3	101	9	N	92	181	1			350

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HALEY 155 WELL #: 1H RRCID -> 268184 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10069 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1676	-0-	-432	-0-	1645	3	31	9	N	28					294
01	2108	N	1555	-0-	-553	-0-	1541	3	14	9	N	13					307
02	1568	N	1315	-0-	-253	-0-	1275	3	40	9	N	36	182	1			161
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1599	3	127	9	N	115					276
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1493	3	42	9	N	38					314
*05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1686	3	50	9	N	45	180	1			179

ISAACS 'D' SL WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

12	0		3460	-0-	3460	15644	1276	1	2145	3	N	35	177	1			316
							39	9									
01	0		4292	-0-	4292	19936	1276	1	2949	3	N	61	176	1			201
							67	9									
02	23064	X	3128	-0-	-19936	-0-	1153	1	1952	3	N	21					222
							23	9									
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	1276	1	2589	3	N	69					291
							76	9									
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	1235	1	2383	3	N	61	177	1			175
							67	9									
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	1276	1	2089	3	N	51					226
							56	9									

ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

12	0		8233	-0-	8233	28698	310	1	7812	3	N	101					472
							111	9									
01	0		6792	-0-	6792	35490	310	1	6357	3	N	114	202	1			384
							125	9									
02	41619	X	6129	-0-	-35490	-0-	280	1	5746	3	N	94					478
							103	9									
03	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	310	1	7139	3	N	109					587
							120	9									
04	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	300	1	6916	3	N	105	390	1			302
							116	9									
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	310	1	5980	3	N	106					408
							117	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

12	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	3381	1	2338	3	N	43	173	1			105
						47	9									
01	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	3381	1	2348	3	N	89	163	1			31
						98	9									
02	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	3052	1	2071	3	N	51					82
						56	9									
03	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	3381	1	2551	3	N	58	140	1			-0-
						64	9									
04	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	3271	1	2420	3	N	58					58
						64	9									
*05	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	3381	1	2617	3	N	46					104
						51	9									

PRATER 33 WELL #: 2SL RRCID -> 275056 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11910 - 16242

12	23593 X	23593	-0-	-0-	-0-	2529	1	20791	3	N	248	400	1			433
						273	9									
01	23677 X	23677	-0-	-0-	-0-	2529	1	20806	3	N	311	461	1			283
						342	9									
02	17880 X	17880	-0-	-0-	-0-	2285	1	15309	3	N	260	387	1			156
						286	9									
03	24457 X	24457	-0-	-0-	-0-	2529	1	21623	3	N	277	48	1			385
						305	9									
04	22895 X	22895	-0-	-0-	-0-	2446	1	20199	3	N	227	390	1			222
						250	9									
*05	23547 X	23547	-0-	-0-	-0-	2529	1	20741	3	N	252	66	1			408
						277	9									

PRATER 33 SL WELL #: 3H RRCID -> 276062 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11776 - 16102

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 5H RRCID -> 276159 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12574 - 16475

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

PRATER 33 WELL #: 4H RRCID -> 276182 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13180 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 6H RRCID -> 276517 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11373 - 12600

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- SL WELL #: 8063H RRCID -> 276951 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11260 - 14836

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 4046H RRCID -> 277716 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570

12	0		10069	-0-	10069	29627	9949	3	120	9	N	109	384	1			305
01	0		9336	-0-	9336	38963	9222	3	114	9	N	104					409
02	48159	X	9196	-0-	-38963	-0-	9094	3	102	9	N	93					502
03	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	9980	3	144	9	N	131	191	1			442
04	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9544	3	119	9	N	108					550
05	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9624	3	119	9	N	108					658

GEORGE 'A' WELL #: 1045H RRCID -> 278110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067

12	6417	X	5971	-0-	-446	-0-	5876	3	95	9	N	86	192	1			168
01	6417	X	5536	-0-	-881	-0-	5453	3	83	9	N	75					243
02	5796	X	5560	-0-	-236	-0-	5470	3	90	9	N	82					325
03	6262	X	6146	-0-	-116	-0-	6036	3	110	9	N	100	194	1			231
04	5970	X	5629	-0-	-341	-0-	5546	3	83	9	N	75					306
05	6169	X	5672	-0-	-497	-0-	5591	3	81	9	N	74					380

ABRAHAM -A- WELL #: 5026H RRCID -> 278395 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A SL WELL #: 5046H RRCID -> 278565 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15407

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
RISLEY WELL #: 1031 RRCID -> 067593 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10529 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	0		487	-0-	487	487	452	3	35	9	N	32					32
02	913	N	426	-0-	-487	-0-	426	3			N	-0-					32
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					32
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					32
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					32

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PRESCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149419 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956

12	194	N	102	-0-	-92	-0-	102	2			N	-0-					156
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	62	N	72	-0-	10	-0-	72	2			N	-0-					156
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					156
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

NELL, PATSY WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PYEATT WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246

12	0		63	-0-	63	1681	63	1			N	-0-					14
01	0		63	-0-	63	1744	63	1			N	-0-					14
02	1876	N	132	-0-	-1744	-0-	57	1	75	2	N	-0-					14
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	63	1	34	2	N	-0-					14
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					14
05	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	1			N	-0-					14

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

12	3627	X	3550	-0-	-77	-0-	3425	2	125	9	Y	114	182	1			102
01	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3967	2	101	9	Y	92					194
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3523	2	132	9	Y	120	213	1			101
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	769	1	3828	2	Y	96					197
							106	9									
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	738	1	3632	2	Y	108	174	1			131
							119	9									
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	775	1	3714	2	Y	70					201
							77	9									

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	DLQ G-10	7136	-0-	7136	7136	7136	2			N	-0-			70
02	DLQ G-10	17335	-0-	17335	24471	17335	2			N	-0-			70
03	DLQ G-10	19959	-0-	19959	44430	19959	2			N	-0-			70
*04	DLQ G-10	21301	-0-	21301	65731	21301	2			N	-0-			70
05	DLQ G-10	22434	-0-	22434	88165	22434	2			N	-0-			117

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

12	9269 X	8804	-0-	-465	-0-	8804	2			N	-0-			-0-
01	9269 X	9026	-0-	-243	-0-	9026	2			N	-0-			-0-
02	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-			-0-
03	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-			-0-
04	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-			-0-
05	9269 X	9009	-0-	-260	-0-	9009	2			N	-0-			-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746

12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	82	1	2013	2	Y	-0-			-0-
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	80	1	1891	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3113	-0-	313	313	123	1	2990	2	Y	-0-			-0-
03	2499 N	2186	-0-	-313	-0-	84	1	2102	2	Y	-0-			-0-
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	78	1	1903	2	Y	-0-			2
05	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	97	1	2304	2	Y	-0-			2

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695

12	992 N	958	-0-	-34	-0-	958	3			N	-0-			-0-
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-			-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERMANN-SEC.1017 WELL #: 2 RRCID -> 284044 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8036 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3971	-0-	3971	11380	52 204	1 9	3715	2	N	185	183	1			189
01	0		2691	-0-	2691	14071	20 326	1 9	2345	2	N	296	373	1			112
02	7000		5023	-0-	-1977	12094	50 372	1 9	4601	2	N	338	380	1			70
03	7750		7660	-0-	-90	12004	52 1080	1 9	6528	2	N	982	759	1			293
04	7500		9654	-0-	2154	14158	60 1537	1 9	8057	2	N	1397	1304	1			386
05	7750		7829	-0-	79	14237	62 1176	1 9	6591	2	N	1069	1328	1			127

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY UNIT WELL #: RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					32
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					32
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					32
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					32
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					27
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					27
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					27
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					27
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

12	0	1786	-0-	1786	10759	1786	2			Y	-0-			58
01	0	1312	-0-	1312	12071	1312	2			Y	-0-			58
02	2800 N	1383	-0-	-1417	10654	1383	2			Y	-0-			58
03	3100 N	1149	-0-	-1951	8703	1149	2			Y	-0-			58
04	3000 N	1211	-0-	-1789	6914	1211	2			Y	-0-			58
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6914					Y	NO RPT			58

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

12	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-			174
01	4402 X	4263	-0-	-139	-0-	4263	2			N	-0-			174
02	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6377	2	68	9	N	62			236
03	4402 X	3952	-0-	-450	-0-	3952	2			N	-0-			236
04	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-			236
05	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			236

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
HOOVER ESTATE WELL #: RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES, OLIVE T. WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638

12	0	1733	-0-	1733	6884	1733	2			N	-0-			52
01	3100 N	1831	-0-	-1269	5615	1831	2			N	-0-			52
02	2800 N	1504	-0-	-1296	4319	1504	2			N	-0-			52
03	3100 N	1745	-0-	-1355	2964	1745	2			N	-0-			52
04	3000 N	1888	-0-	-1112	1852	1867	2	21	9	N	19			71
05	3100 N	1781	-0-	-1319	533	1781	2			N	-0-			71

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		631	-0-	631	1910	631	2			N	-0-					28
01	2590	N	680	-0-	-1910	-0-	680	2			N	-0-					28
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					28
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					28
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	161	2	46	9	N	42					70
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					70

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

12	0		1876	-0-	1876	7536	1876	2			N	-0-					145
01	3100	N	1957	-0-	-1143	6393	1957	2			N	-0-					145
02	2800	N	1962	-0-	-838	5555	1962	2			N	-0-					145
03	3100	N	3013	-0-	-87	5468	3013	2			N	-0-					145
04	3000	N	2862	-0-	-138	5330	2862	2			N	-0-					145
05	3100	N	2729	-0-	-371	4959	2729	2			N	-0-					145

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

12	0		2258	-0-	2258	9270	2258	2			N	-0-					102
01	3100	N	2573	-0-	-527	8743	2573	2			N	-0-					102
02	2800	N	2217	-0-	-583	8160	2217	2			N	-0-					102
03	3100	N	2561	-0-	-539	7621	2561	2			N	-0-					102
04	3000	N	1466	-0-	-1534	6087	1466	2			N	-0-					102
05	3100	N	1044	-0-	-2056	4031	1044	2			N	-0-					102

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

12	0		60	-0-	60	338	60	2			N	-0-					80
01	429	N	91	-0-	-338	-0-	91	2			N	-0-					80
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					80
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					80
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					80
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					80

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

12	0		403	-0-	403	1507	403	2			N	-0-					-0-
01	1926	N	419	-0-	-1507	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

12	0		534	-0-	534	1846	534	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	603	-0-	-1846	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688

12	0		1493	-0-	1493	4441	1493	2			N	-0-					68
01	3100	N	1444	-0-	-1656	2785	1444	2			N	-0-					68
02	2800	N	1388	-0-	-1412	1373	1388	2			N	-0-					68
03	2867	N	1494	-0-	-1373	-0-	1494	1			N	-0-					68
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					68
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					68

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2600	-0-	2600	2600	2600	2			N	-0-					72
01	3100	N	2714	-0-	-386	2214	2714	2			N	-0-					72
02	4686	X	2472	-0-	-2214	-0-	2472	2			N	-0-					72
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					72
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					72
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					72

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

12	0		1545	-0-	1545	4309	1545	2			N	-0-					100
01	3100	N	1385	-0-	-1715	2594	1385	2			N	-0-					100
02	2800	N	1397	-0-	-1403	1191	1397	2			N	-0-					100
03	2888	N	1697	-0-	-1191	-0-	1485	2	212	9	N	193	193	1			100
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					100
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					100

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

12	0		2509	-0-	2509	7216	2509	2			N	-0-					27
01	3100	N	402	-0-	-2698	4518	402	2			N	-0-					27
02	2800	N	424	-0-	-2376	2142	424	2			N	-0-					27
03	3100	N	2140	-0-	-960	1182	2140	2			N	-0-					27
04	3000	N	2929	-0-	-71	1111	2929	2			N	-0-					27
05	3100	N	2469	-0-	-631	480	2469	2			N	-0-					27

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

12	0		1197	-0-	1197	3992	1197	2			N	-0-					73
01	3100	N	1205	-0-	-1895	2097	1205	2			N	-0-					73
02	2643	N	546	-0-	-2097	-0-	546	2			N	-0-					73
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					73
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					73
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					73

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

12	0		410	-0-	410	1337	410	2			N	-0-					39
01	1413	N	76	-0-	-1337	-0-	76	2			N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					39
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					39
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					39

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

12	0		1114	-0-	1114	3881	1114	2			N	-0-					20
01	0		1173	-0-	1173	5054	1173	2			N	-0-					20
02	2800	N	869	-0-	-1931	3123	869	2			N	-0-					20
03	3100	N	1129	-0-	-1971	1152	1119	2	10	9	N	9					29
04	2188	N	1036	-0-	-1152	-0-	1021	2	15	9	N	14					43
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	N	2					45

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

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

WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

12	0	1449	-0-	1449	4885	1440	2	9	9	N	8			55
01	0	1632	-0-	1632	6517	1628	2	4	9	N	4			59
02	2800 N	1326	-0-	-1474	5043	1325	2	1	9	N	1			60
03	3100 N	1527	-0-	-1573	3470	1517	2	10	9	N	9			69
04	3000 N	1010	-0-	-1990	1480	1009	2	1	9	N	1			70
05	3100 N	1741	-0-	-1359	121	1735	2	6	9	N	5			75

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRANE, DOROTHY WELL #: 203 RRCID -> 122771 COMPL. DATE 10/27/1986 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CRANE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 174441 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080

12	0		401	-0-	401	1083	401	2			N	-0-					51
01	0		712	-0-	712	1795	712	2			N	-0-					51
02	2031	N	236	-0-	-1795	-0-	236	2			N	-0-					51
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					51
04	480	N	206	-0-	-274	-0-	206	2			N	-0-					51
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					51

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2993	-0-	2993	8714	2965	2	28	9	N	25					150
01	0		2948	-0-	2948	11662	2931	2	17	9	N	15					165
02	2800	N	2347	-0-	-453	11209	2327	2	20	9	N	18					183
03	3100	N	2961	-0-	-139	11070	2946	2	15	9	N	14	190	1			7
04	3000	N	2703	-0-	-297	10773	2683	2	20	9	N	18					25
05	3100	N	2798	-0-	-302	10471	2776	2	22	9	N	20					45

NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

12	0		5823	-0-	5823	31961	5758	2	65	9	N	59	196	1			30
01	0		5282	-0-	5282	37243	5221	2	61	9	N	55					85
02	40780	X	3537	-0-	-37243	-0-	3537	2			N	-0-					85
03	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5132	2	63	9	N	57					142
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4599	2	18	9	N	16	51	1			107
05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4811	2	31	9	N	28					135

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

12	0		113	-0-	113	359	113	2			N	-0-					40
01	0		112	-0-	112	471	112	2			N	-0-					40
02	575	N	104	-0-	-471	-0-	104	2			N	-0-					40
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					40
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					40
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					40

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55

REMORA OPERATING, LLC 701613
HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					352
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					352
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					352
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					352
04	2070	X	1530	-0-	-540	-0-	1530	2			N	-0-					352
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					352

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					183
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					183
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					183
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					183
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					183
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					183

SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166

12	0		155	-0-	155	500	155	2			N	-0-					44
01	0		155	-0-	155	655	155	2			N	-0-					44
02	823	N	168	-0-	-655	-0-	168	2			N	-0-					44
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					44
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					44
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					44

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641

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

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699

12	3100 N	961	-0-	-2139	88	950	3	11	9	N	10			124
01	0	1247	-0-	1247	1335	1245	3	2	9	N	2			126
02	2566 N	1231	-0-	-1335	-0-	1211	3	20	9	N	18			144
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1226	3	12	9	N	11			155
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			155
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			155

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055

12	899 N	237	-0-	-662	-0-	237	2			N	-0-			68
01	806 N	272	-0-	-534	-0-	272	2			N	-0-			68
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			68
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			68
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			68
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-			68

FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN, JOHN WELL #: 2261 RRCID -> 216433 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
PEYTON RANCH 183 WELL #: 2 RRCID -> 293136 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10080 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1313	-0-	1313	4784	1292	2	21	9	N	19					177
01	0		1241	-0-	1241	6025	1219	2	22	9	N	20					197
02	7200	X	1175	-0-	-6025	-0-	1147	2	28	9	N	25					222
03	1953	X	1187	-0-	-766	-0-	1161	2	26	9	N	24	173	1			73
04	1530	X	1127	-0-	-403	-0-	1114	2	13	9	N	12					85
05	1302	X	1150	-0-	-152	-0-	1122	2	28	9	N	25					110

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WAYNE CLEVELAND 105 WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020

12	3038		4091	-0-	1053	2504	3565	2	526	9	N	478	181	1			462
01	3038		4135	-0-	1097	3601	3582	2	553	9	N	503	557	1			408
02	2744		3727	-0-	983	4584	3206	2	521	9	N	474	569	1			313
03	9770		4112	-0-	-5658	-0-	3600	2	512	9	N	465	556	1			222
04	2940		3917	-0-	977	977	3430	2	487	9	N	443	355	1			310
05	3038		3675	-0-	637	1614	3301	2	374	9	N	340	362	1			288

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ATLAS OPERATING LLC 036587
BUSSARD, JESS R. WELL #: 1 RRCID -> 022182 COMPL. DATE 01/24/1963 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574

12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					192
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					192
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					192
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					192
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					192
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676

12	0		1852	-0-	1852	6750	1852	3			N	-0-					266
01	3100	N	1651	-0-	-1449	5301	1651	3			N	-0-					266
02	2800	N	1366	-0-	-1434	3867	1366	3			N	-0-					266
03	3100	N	1607	-0-	-1493	2374	1607	3			N	-0-					266
04	3000	N	1725	-0-	-1275	1099	1725	3			N	-0-					266
05	2750	N	1651	-0-	-1099	-0-	1651	3			N	-0-					266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			20
01	1969	R	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-			20
02	2650	R	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-			20
03	3514	R	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-			20
04	3377	R	3377	-0-	-0-	-0-	3375	2	2	9	N	2			22
05	3342	R	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-			22

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

HIGGINS, WEST (TONKAWA) 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPARKS, ELMER E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	324					N	-0-			102
01	0		-0-	-0-	-0-	324					N	-0-			102
02	324	R	-0-	-0-	-324	-0-					N	-0-			102
03	310	#	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-			102
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			102
05	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			102

HITCH (MORROW UPPER) 41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
GYPSYGLENN OIL COMPANY, LLC 100197
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITCHLAND (ATOKA) 41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
THORESON, DONNIE L. WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278

12	0		279	-0-	279	549	279	2			N	-0-			206
01	0		279	-0-	279	828	279	2			N	-0-			206
02	1081	N	253	-0-	-828	-0-	253	2			N	-0-			206
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			206
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-			206
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-			206

HITCHLAND (MORROW, UP.) 41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HITCHLAND GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND GU -8- WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3135	-0-	-709	-0-	3128	2	7	9	N	6					26
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					26
02	3472	X	2362	-0-	-1110	-0-	2362	2			N	-0-					26
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					26
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					26
05	3844	X	2056	-0-	-1788	-0-	2056	2			N	-0-					26

WAKITA OPERATING, LLC 891725
VENNEMAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHLAND (4640) 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
MCCUTCHEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 022198 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1445	R	1445	-0-	-0-	-0-	1445	1			N	-0-					-0-
01	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	1254	1			N	-0-					-0-
02	1936	R	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
03	1940	R	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HITCHLAND GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022185 COMPL. DATE 02/04/1954 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		343	-0-	343	1928	343	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		632	-0-	632	2560	632	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1181	-0-	1181	3741	1181	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1508	-0-	1508	5249	1508	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1223	-0-	1223	6472	1223	2			Y	-0-					-0-
05	7126	R	654	-0-	-6472	-0-	654	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4604 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1336	-0-	1336	4580	1336	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1118	-0-	1118	5698	1118	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		713	-0-	713	6411	713	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1246	-0-	1246	7657	1246	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1187	-0-	1187	8844	1187	2			Y	-0-					-0-
05	9766	R	922	-0-	-8844	-0-	922	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	571	-0-	571	2405	571	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	778	-0-	778	3183	778	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	640	-0-	640	3823	640	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	970	-0-	970	4793	970	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	829	-0-	829	5622	829	2			Y	-0-					-0-
05	6110 R	488	-0-	-5622	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 192119 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6710

12	0	341	-0-	341	341	341	2			N	-0-					70
01	0	2939	-0-	2939	3280	2907	2	32	9	N	29					99
02	5811 R	2531	-0-	-3280	-0-	2518	2	13	9	N	12					111
03	3658 R	3658	-0-	-0-	-0-	3644	2	14	9	N	13					124
04	3112 R	3112	-0-	-0-	-0-	3103	2	9	9	N	8					132
05	2945 #	1355	-0-	-1590	-0-	1353	2	2	9	N	2					134

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRNE WELL #: 2 RRCID -> 022193 COMPL. DATE 08/15/1958 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589

12	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	336 #	309	-0-	-27	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	372 #	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	360 #	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	372 #	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, LOLA K. WELL #: 5 RRCID -> 022200 COMPL. DATE 07/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 022202 COMPL. DATE 10/20/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HITCH -F- WELL #: 3 RRCID -> 073509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6790 - 6798

12	0	34	-0-	34	34	34	1			N	-0-					-0-
01	0	62	-0-	62	96	62	1			N	-0-					-0-
02	152 N	56	-0-	-96	-0-	56	1			N	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) //CONT.// 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566

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

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821 #	2619	-0-	-202	-0-	2619	3			N	-0-					222
01	2874 R	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					222
02	2548 #	2459	-0-	-89	-0-	2459	3			N	-0-					222
03	2923 R	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					222
04	2734 R	2734	-0-	-0-	-0-	2689	3	45	9	N	41	190	1			73
05	2821 #	2814	-0-	-7	-0-	2814	3			N	-0-					73

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

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

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1586	-0-	1586	8769	1583	3	3	9	N	3					10
01	3100	N	1792	-0-	-1308	7461	1783	3	9	9	N	8					18
02	2800	N	1592	-0-	-1208	6253	1589	3	3	9	N	3					21
03	3100	N	1897	-0-	-1203	5050	1896	3	1	9	N	1					22
04	3000	N	1749	-0-	-1251	3799	1747	3	2	9	N	2					24
05	3100	N	1789	-0-	-1311	2488	1786	3	3	9	N	3					27

BE ANADARKO II, LLC 100676
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	6			42

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

12	0		1780	-0-	1780	5742	1780	2			N	-0-					52
01	0		1728	-0-	1728	7470	1681	2	47	9	N	43					95
02	2800	N	1486	-0-	-1314	6156	1447	2	39	9	N	35					130
03	3100	N	1230	-0-	-1870	4286	1205	2	25	9	N	23					153
04	3000	N	283	-0-	-2717	1569	281	2	2	9	N	2					155
05	1782	N	213	-0-	-1569	-0-	210	2	3	9	N	3					158

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046

12	0		1657	-0-	1657	5364	1657	2			N	-0-					34
01	0		1795	-0-	1795	7159	1770	2	25	9	N	23					57
02	2800	N	1747	-0-	-1053	6106	1745	2	2	9	N	2					59
03	3100	N	1291	-0-	-1809	4297	1285	2	6	9	N	5					64
04	3000	N	1473	-0-	-1527	2770	1433	2	40	9	N	36					100
05	3100	N	1384	-0-	-1716	1054	1384	2			N	-0-					100

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137

12	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					32
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					32
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	579	3			N	-0-					32
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					32
04	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	3			N	-0-					32
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					32

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 3 RRCID -> 124259 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10016 - 10026

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES (MORROW, UP) 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 224067 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9318 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-					33
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-					33
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	28	1	25	2	N	-0-					33
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	31	1	20	2	N	-0-					33
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	30	1	28	2	N	-0-					33
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-					33

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474

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

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3774

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

12	3193	X	2138	-0-	-1055	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2487	-0-	-89	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2837	-0-	-15	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2646	-0-	-204	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

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

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8593 - 8941

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (VIRGIL) 42512 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 285085 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4563 - 4569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69254	26810	-0-	-42444 B	14072	26647	3	163	9	N	148	233	1			130
01	0	37027	-0-	37027 B	51099	36744	3	283	9	N	257	172	1			215
02	62552	29923	-0-	-32629 B	18470	29730	3	193	9	N	175	164	1			226
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				18470												
03	52043 R	33573	-0-	-18470 B	-0-	33394	3	179	9	N	163	319	1			70
04	29653 R	29653	-0-	-0- B	-0-	29520	3	133	9	N	121	123	1			68
05	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					68

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 7 RRCID -> 198170 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4807 - 4833

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09760 11/02/2021																

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 4654

12	4216	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3808	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11546 - 11806

12	0	4080	-0-	4080	8947	4071	2	9	9	N	8					107
01	0	4460	-0-	4460	13407	4432	2	28	9	N	25					132
02	16970 X	3563	-0-	-13407	-0-	3550	2	13	9	N	12					144
03	4216 X	3656	-0-	-560	-0-	3645	2	11	9	N	10					154
04	4080 X	3086	-0-	-994	-0-	3079	2	7	9	N	6					160
05	4216 X	2574	-0-	-1642	-0-	2566	2	8	9	N	7					167

HORIZON (DES MOINES) 42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465

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

HORIZON (MARMATON) 42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS 106 WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

HORIZON (MORROW UPPER) 42597 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 7 RRCID -> 228047 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HORIZON (OSWEGO) 42597 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 3 RRCID -> 227780 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW) 42598 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 4 RRCID -> 164231 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		264	-0-	264	825	264	3			N	-0-					-0-
01	0		280	-0-	280	1105	280	3			N	-0-					-0-
02	1362	N	257	-0-	-1105	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA) 42678 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHITE "9" WELL #: 2 RRCID -> 177863 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354

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

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

BARTON, HUGH D. WELL #: 2 RRCID -> 097719 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 4464 RRCID -> 145197 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944

12	0	1356	-0-	1356	6010	1353	3	3	9	N	3					48
01	3100 N	1356	-0-	-1744	4266	1356	3			N	-0-					48
02	2800 N	1055	-0-	-1745	2521	1055	3			N	-0-					48
03	3100 N	857	-0-	-2243	278	814	3	43	9	N	39					87
04	1011 N	733	-0-	-278	-0-	733	3			N	-0-					87
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					87

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 1381 RRCID -> 183747 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888

12	0	469	-0-	469	1768	469	3			N	-0-					60
01	2184 N	416	-0-	-1768	-0-	416	3			N	-0-					60
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					60
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					60
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					60
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					60

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934

12	0	260	-0-	260	997	260	3			N	-0-					53
01	1256 N	259	-0-	-997	-0-	259	3			N	-0-					53
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					53
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					53
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					53
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					53

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879

12	0	162	-0-	162	1060	162	3			N	-0-					95
01	1414 N	354	-0-	-1060	-0-	354	3			N	-0-					95
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					95
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					95
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					95
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					95

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		600	-0-	600	2435	600	3			N	-0-					132
01	3027	N	592	-0-	-2435	-0-	592	3			N	-0-					132
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					132
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					132
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					132
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					132

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BARTON, HUGH D. WELL #: 5 RRCID -> 204290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662

12	0		713	-0-	713	3226	713	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	730	-0-	-2370	856	730	3			N	-0-					-0-
02	1551	N	695	-0-	-856	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930

12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	31	1	1450	2	N	-0-					137
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	31	1	1720	2	N	38					175
							42	9									
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	28	1	1652	2	N	1					176
							1	9									
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	31	1	1696	2	N	4					180
							4	9									
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	30	1	1643	2	N	-0-					180
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	31	1	1675	2	N	1					181
							1	9									

LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764

12	0		1669	-0-	1669	5055	1615	2	54	9	N	49					242
01	0		1981	-0-	1981	7036	1931	2	50	9	N	45	187	1			100
02	2800	N	1937	-0-	-863	6173	1849	2	88	9	N	80					180
03	3100	N	2153	-0-	-947	5226	2087	2	66	9	N	60					240
04	3000	N	1922	-0-	-1078	4148	1877	2	45	9	N	41	187	1			94
05	3100	N	1871	-0-	-1229	2919	1824	2	47	9	N	43					137

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 2378 RRCID -> 097721 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194

12	0		702	-0-	702	1994	691	2	11	9	N	10					38
01	0		619	-0-	619	2613	615	2	4	9	N	4					42
02	2800	N	367	-0-	-2433	180	358	2	9	9	N	8					50
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					50
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					50
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					50

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 190134 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BARTON ESTATES WELL #: 6378 RRCID -> 209158 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 7932

12	0	2635	-0-	2635	7805	2635	2			N	-0-					107
01	0	2594	-0-	2594	10399	2591	2	3	9	N	3					110
02	2800 N	2280	-0-	-520	9879	2278	2	2	9	N	2					112
03	3100 N	2760	-0-	-340	9539	2758	2	2	9	N	2					114
04	3000 N	2522	-0-	-478	9061	2521	2	1	9	N	1					115
05	3100 N	2827	-0-	-273	8788	2812	2	15	9	N	14	94	1			35

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922

12	1674 N	1525	-0-	-149	-0-	1525	2			N	-0-					55
01	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2			N	-0-					55
02	1428 N	1377	-0-	-51	-0-	1377	2			N	-0-					55
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					55
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					55
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					55

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900

12	0	2065	-0-	2065	4107	2065	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	1157	-0-	-1943	2164	1157	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1137	-0-	-1663	501	1137	3			N	-0-					-0-
03	2038 N	1537	-0-	-501	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 1293 RRCID -> 067003 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10832 - 10930

12	0	214	-0-	214	1224	214	3			N	-0-					60
01	1369 N	145	-0-	-1224	-0-	145	3			N	-0-					60
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					60
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					60
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					60
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					60

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LANDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130323 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10852 - 10888

12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

12	0	1725	-0-	1725	5262	1560	2	165	9	N	150	273	1			201
01	0	1631	-0-	1631	6893	1541	2	90	9	N	82					283
02	2800 N	1510	-0-	-1290	5603	1381	2	129	9	N	117	173	1			227
03	3100 N	1746	-0-	-1354	4249	1536	2	210	9	N	191	172	1			246
04	3000 N	1633	-0-	-1367	2882	1495	2	138	9	N	125	211	1			160
05	3100 N	1650	-0-	-1450	1432	1527	2	123	9	N	112					272

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) //CONT.// 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		469	-0-	469	1889	440	2	29	9	N	26	72	1			50
01	0		543	-0-	543	2432	509	2	34	9	N	31					81
02	2800	N	648	-0-	-2152	280	618	2	30	9	N	27					108
03	909	N	629	-0-	-280	-0-	588	2	41	9	N	37					145
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	593	2	48	9	N	44	131	1			58
05	713	N	538	-0-	-175	-0-	498	2	40	9	N	36					94

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

12	20460	X	19265	-0-	-1195	-0-	15415	2	3850	3	N	-0-				-0-
01	20460	X	20233	-0-	-227	-0-	16191	2	4042	3	N	-0-				-0-
02	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	15711	2	3931	3	N	-0-				-0-
03	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	17377	2	4345	3	N	-0-				-0-
04	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	17377	2	4345	3	N	-0-				-0-
05	21543	X	21543	-0-	-0-	-0-	17235	2	4308	3	N	-0-				-0-

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

12	7223	X	6818	-0-	-405	-0-	5455	2	1363	3	N	-0-				-0-
01	7223	X	6629	-0-	-594	-0-	5303	2	1326	3	N	-0-				-0-
02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	5506	2	1376	3	N	-0-				-0-
03	7223	X	6841	-0-	-382	-0-	5472	2	1369	3	N	-0-				-0-
04	6990	X	6841	-0-	-149	-0-	5472	2	1369	3	N	-0-				-0-
05	7223	X	7205	-0-	-18	-0-	5762	2	1443	3	N	-0-				-0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOWE RANCH (MORROW UP) 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
HOWE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 8 RRCID -> 166939 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCQUIDDY WELL #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3162 X	3055	-0-	-107	-0-	3055	2			Y	-0-			-0-
01	3162 X	2872	-0-	-290	-0-	5	1	2867	2	Y	-0-			-0-
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2	1	2928	2	Y	-0-			-0-
03	3162 X	3097	-0-	-65	-0-	2	1	3095	2	Y	-0-			-0-
04	2970 X	2751	-0-	-219	-0-	2	1	2749	2	Y	-0-			-0-
05	3162 X	3112	-0-	-50	-0-	3112	2			Y	-0-			-0-

MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010

12	2108 N	1980	-0-	-128	-0-	1	1	1979	2	Y	-0-			-0-
01	2077 N	1919	-0-	-158	-0-	1919	2			Y	-0-			-0-
02	1876 N	1681	-0-	-195	-0-	1681	2			Y	-0-			-0-
03	1984 N	1622	-0-	-362	-0-	1622	2			Y	-0-			-0-
04	1860 N	1519	-0-	-341	-0-	1	1	1518	2	Y	-0-			-0-
05	1860 N	1659	-0-	-201	-0-	1659	2			Y	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY H WELL #: RRCID -> 175206 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12056

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			37
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 085006 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART STRIP WELL #: 1 RRCID -> 165669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHICK WELL #: 2H RRCID -> 187364 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3380 - 4940

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACK -169- WELL #: 1A RRCID -> 167384 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3195 - 3250

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEITZ WELL #: 2 RRCID -> 188778 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5043 PERF. 3194 - 3204

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE) 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 8 RRCID -> 264647 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3880 - 3908

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE) 43695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
SEITZ WELL #: 3153 RRCID -> 167596 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 3382 - 3387

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.) 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONDON -53- WELL #: 1 RRCID -> 093627 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-					187
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	31	1	10	2	N	-0-					187
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	28	1	12	2	N	-0-					187
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	31	1	15	2	N	-0-					187
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	2	N	-0-					187
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	N	-0-					187

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 103 RRCID -> 204606 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276

12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					216
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					216
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2353	2	11	9	N	10					226
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2849	2	23	9	N	21					247
04	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2971	2	11	9	N	10					257
05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3072	2	11	9	N	10					267

VERNON WELL #: 1036 RRCID -> 209625 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HUTCH (BROWN DOLOMITE) 43802 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
BCE-MACH III LLC 040209
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 074795 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800) 43802 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 2 L RRCID -> 059671 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH) 43850 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUCHNER WELL #: 3 RRCID -> 135776 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851

GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 107625 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					3
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					3
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	986	3	28	9	N	25					28
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					28
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005

CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902

12	0		1713	-0-	1713	5203	1713	3			N	-0-					112
01	0		1691	-0-	1691	6894	1691	3			N	-0-					112
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	4094					N	-0-					112
03	3100	N	1728	-0-	-1372	2722	1728	3			N	-0-					112
04	3000	N	1643	-0-	-1357	1365	1643	3			N	-0-					112
05	3038	N	1673	-0-	-1365	-0-	1673	3			N	-0-					112

HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904

12	0		1180	-0-	1180	3426	1180	3			N	-0-					99
01	0		1421	-0-	1421	4847	1421	3			N	-0-					99
02	2800	N	1225	-0-	-1575	3272	1225	3			N	-0-					99
03	3100	N	793	-0-	-2307	965	793	3			N	-0-					99
04	2247	N	1282	-0-	-965	-0-	1282	3			N	-0-					99
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988

12	0		457	-0-	457	1389	457	3			N	-0-					78
01	0		458	-0-	458	1847	458	3			N	-0-					78
02	2252	N	405	-0-	-1847	-0-	405	3			N	-0-					78
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					78
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					78
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					78

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

HOOVER -A- WELL #: 1 RRCID -> 022247 COMPL. DATE 11/14/1957 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988

12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120

12	2821	X	1281	-0-	-1540	-0-	15	1	1266	2	N	-0-					136
01	2232	X	1491	-0-	-741	-0-	15	1	1476	2	N	-0-					136
02	1484	X	1004	-0-	-480	-0-	15	1	985	2	N	4					140
							4	9									
03	1271	X	778	-0-	-493	-0-	15	1	749	2	N	13					153
							14	9									
*04	1440	X	962	-0-	-478	-0-	15	1	829	2	N	107					260
							118	9									
05	1488	X	466	-0-	-1022	-0-	15	1	451	2	N	-0-	188	1			72

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4	-0-	4	41	4	2			N	-0-					289
01	41	N	-0-	-0-	-41	-0-					N	-0-					289
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					289
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					289
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					289
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					289

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039

12	700	N	98	-0-	-602	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180

12	14B2	EXT	2	-0-	2	359	2	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	359					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	359					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	359					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	359					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	359					N	-0-					-0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085

12	14B2	EXT	37	-0-	37	175	37	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	29	-0-	29	204	29	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	54	-0-	54	258	54	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	21	-0-	21	279	21	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	16	-0-	16	295	16	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	295					N	-0-					-0-

MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781

12	0		63	-0-	63	452	63	2			N	-0-					-0-
01	452	N	-0-	-0-	-452	-0-					N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 158284 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685

12	0	300	-0-	300	1357	300	2			N	-0-					-0-
01	0	1214	-0-	1214	2571	1214	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1491	-0-	-1309	1262	1491	2			N	-0-					-0-
03	2870 N	1608	-0-	-1262	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751

12	0	1988	-0-	1988	4543	1988	2			N	-0-					-0-
01	0	2044	-0-	2044	6587	2044	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1714	-0-	-1086	5501	1714	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2511	-0-	-589	4912	2511	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1981	-0-	-1019	3893	1981	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	2158	-0-	-942	2951	2158	2			N	-0-					-0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3417 - 4667

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552

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

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	726					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	726					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3358	-0-	-827	-0-	185	1	3173	3	N	-0-					20
01	4185	X	3418	-0-	-767	-0-	185	1	3229	3	N	4					24
							4	9									
*02	3780	X	3154	-0-	-626	-0-	167	1	2987	3	N	-0-	23	1			1
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	185	1	4056	3	N	8					9
							9	9									
*04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	828	1	2898	3	N	-0-					9
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					9

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 6002 - 6027

12	0		1487	-0-	1487	4806	1487	2			N	-0-					89
01	3100	N	1436	-0-	-1664	3142	1430	2	6	9	N	5					94
02	2800	N	1252	-0-	-1548	1594	1249	2	3	9	N	3					97
03	2940	N	1346	-0-	-1594	-0-	1344	2	2	9	N	2					99
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					99
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					99

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
HOLT, O. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B	DENY	158	-0-	158	158	158	2			N	-0-					108
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	158					N	NO RPT					108

SABRE OPERATING, INC. 742261
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 058710 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014

12	0		913	-0-	913	2689	913	2			N	-0-					-0-
01	0		902	-0-	902	3591	902	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	820	-0-	-1980	1611	820	1			N	-0-					-0-
03	2534	N	923	-0-	-1611	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 C RRCID -> 022243 COMPL. DATE 12/12/1956 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922

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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-			17
01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			17
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			17
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1 9	N	1			18
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			18
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			18

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

12	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		N	-0-			112
01	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-				N	1			113
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			113
03	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-			113
04	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-			113
05	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-			113

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

12	0	1124	-0-	1124	3627	1124	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	1482	-0-	-1618	2009	1482	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1273	-0-	-1527	482	1273	3		N	-0-			-0-
03	1858 N	1376	-0-	-482	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188

12	0	1136	-0-	1136	2489	1136	2		N	-0-			37
01	0	832	-0-	832	3321	832	2		N	-0-			37
02	2800 N	935	-0-	-1865	1456	935	2		N	-0-			37
03	2276 N	820	-0-	-1456	-0-	820	2		N	-0-			37
04	810 N	775	-0-	-35	-0-	775	2		N	-0-			37
05	1023 N	902	-0-	-121	-0-	902	2		N	-0-			37

IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148

12	0	488	-0-	488	1464	488	2		N	-0-			-0-
01	0	485	-0-	485	1949	485	2		N	-0-			-0-
02	2393 N	444	-0-	-1949	-0-	444	2		N	-0-			-0-
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2		N	-0-			-0-
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2		N	-0-			-0-
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMMEL WELL #: 2 RRCID -> 190133 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88

IVESTER (ATOKA) 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
IVESTOR WELL #: 1057 RRCID -> 119666 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16124 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					21
01	1333	X	79	-0-	-1254	-0-	79	2			Y	-0-					21
02	812	X	621	-0-	-191	-0-	621	2			Y	-0-					21
03	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					21
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			Y	-0-					21
05	682	N	378	-0-	-304	-0-	378	2			Y	-0-					21

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
SALLIE WELL #: 205 RRCID -> 229584 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15047 - 16350

12	0		2504	-0-	2504	4827	2498	2	6	9	N	5					45
01	0		2297	-0-	2297	7124	2286	2	11	9	N	10					55
02	9128	X	2004	-0-	-7124	-0-	2002	2	2	9	N	2					57
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2802	2	11	9	N	10					67
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2474	2	1	9	N	1					68
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					68

MITO RESOURCES TX LLC 571941
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 257281 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 105 RRCID -> 209398 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982

12	0		1872	-0-	1872	5928	1872	2			N	-0-					55
01	0		1996	-0-	1996	7924	1996	2			N	-0-					55
02	2800	N	1738	-0-	-1062	6862	1738	2			N	-0-					55
03	3100	N	2016	-0-	-1084	5778	2016	2			N	-0-					55
04	3000	N	1920	-0-	-1080	4698	1907	2	13	9	N	12					67
05	3100	N	1991	-0-	-1109	3589	1991	2			N	-0-					67

KEITH WELL #: 1058 RRCID -> 215351 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLTHARP WELL #: 1058 RRCID -> 228811 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770

12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					117
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-	83	1			34
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					34
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					34
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3029	2	9	9	N	8					42
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3139	2	14	9	N	13					55

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 229581 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914

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

BASS WELL #: 3059 RRCID -> 231222 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644

12	0	856	-0-	856	2539	856	2			N	-0-					-0-
01	0	844	-0-	844	3383	844	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	779	-0-	-2021	1362	779	2			N	-0-					-0-
03	2192 N	830	-0-	-1362	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 232623 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS-CALCOTE WELL #: 2059 RRCID -> 235263 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	3100 N	8161	-0-	5061	5061	8109	2	52	9	N	47					65
04	3000 N	10649	-0-	7649	12710	10616	2	33	9	N	30					95
05	3100 N	226	-0-	-2874	9836	220	2	6	9	N	5	65	1			35

KEITH WELL #: 2058 RRCID -> 244492 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LANCASTER WELL #: 1058 RRCID -> 068108 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118

12	4774 X	2663	-0-	-2111	-0-	2639	2	24	9	Y	22					126
01	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6523	2	51	9	Y	46					172
02	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6418	2	68	9	Y	62					234
03	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6551	2	112	9	Y	102	187	1			149
04	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	2	1	6408	2	Y	114	188	1			75
						125	9									
05	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6892	2	94	9	Y	85					160

J-J CREEK (MORROW UP) //CONT.// 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299

12	3317	#	3182	-0-	-135	-0-	3182	3			N	-0-					22
01	3193	#	3164	-0-	-29	-0-	3164	3			N	-0-					22
02	2940	#	2594	-0-	-346	-0-	2594	3			N	-0-					22
03	3255	#	3127	-0-	-128	-0-	3127	3			N	-0-					22
04	3090	#	2528	-0-	-562	-0-	2528	3			N	-0-					22
05	3193	#	2632	-0-	-561	-0-	2632	3			N	-0-					22

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

12	0		52	-0-	52	225	52	3			N	-0-					84
01	283	N	58	-0-	-225	-0-	58	3			N	-0-					84
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					84
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					84
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					84
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					84

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

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

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINCKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKIM (CHEROKEE) //CONT.// 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1677	-0-	1677	5021	1677	2			N	-0-					127
01	0		1668	-0-	1668	6689	1668	2			N	-0-					127
02	2800	N	1272	-0-	-1528	5161	1272	2			N	-0-					127
03	3100	N	1679	-0-	-1421	3740	1679	2			N	-0-					127
04	3000	N	1611	-0-	-1389	2351	1609	2	2	9	N	2					129
05	3100	N	1638	-0-	-1462	889	1638	2			N	-0-					129

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1545	-0-	1545	1545	1498	3	47	9	N	43					201
01	0		1680	-0-	1680	3225	1619	3	61	9	N	55					256
02	2912		1797	-0-	-1115	2110	1783	3	14	9	N	13					269
03	3224		1762	-0-	-1462	648	1725	3	37	9	N	34	160	1			143
04	2610	R	1962	-0-	-648	-0-	1911	3	51	9	N	46					189
05	1997	R	1997	-0-	-0-	-0-	1949	3	48	9	N	44					233

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	N	2					26
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	3	4	9	N	4					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					37
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	3	3	9	N	3					40
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	N	1					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					44

HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1910	-0-	1910	6179	1910	3			N	-0-					27
01	3100	N	1900	-0-	-1200	4979	1900	3			N	-0-					27
02	2800	N	1705	-0-	-1095	3884	1705	3			N	-0-					27
03	3100	N	1875	-0-	-1225	2659	1875	3			N	-0-					27
*04	3000	N	1787	-0-	-1213	1446	1787	3			N	-0-	12	1			15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1446					N	NO RPT					15

J-BREX COMPANY 427513
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1703	-0-	1703	1703	1703	2			N	-0-					17
01	0		1632	-0-	1632	3335	1632	2			N	-0-					17
02	2800	N	1386	-0-	-1414	1921	1386	2			N	-0-					17
03	3100	N	1526	-0-	-1574	347	1526	2			N	-0-					17
04	1813	N	1466	-0-	-347	-0-	1466	2			N	-0-					17
05	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1466	2			N	-0-					17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALEO, INC. 635116
JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1051	-0-	1051	5943	1051	2		N	-0-			137
01	0	1214	-0-	1214	7157	1214	2		N	-0-			137
02	2632	773	-0-	-1859	5298	773	2		N	-0-			137
03	2914	850	-0-	-2064	3234	850	2		N	-0-			137
*04	2820	824	-0-	-1996	1238	824	2		N	-0-			137
*05	2104 N	866	-0-	-1238	-0-	866	2		N	-0-			137

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF.18810 - 18850

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) 47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212

12	279 N	129	-0-	-150	-0-	129	2		N	-0-			-0-
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	140 N	101	-0-	-39	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLN (MORROW, LO.) 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 115 WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

*12	3100 N	1802	-0-	-1298	530	1802	2		N	-0-			-0-
*01	2248 N	1718	-0-	-530	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
*02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
*03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
*05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-			-0-

JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

12	2914 X	1147	-0-	-1767	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
01	0	1321	-0-	1321	1321	1321	2		N	-0-			-0-
02	2209 X	888	-0-	-1321	-0-	888	2		N	-0-			-0-
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
05	992 N	18	-0-	-974	-0-	18	2		N	-0-			-0-

BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

12	3100 N	1680	-0-	-1420	186	1680	2		N	-0-			-0-
01	0	1691	-0-	1691	1877	1691	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1443	-0-	-1357	520	1443	2		N	-0-			-0-
03	2269 N	1749	-0-	-520	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
04	1650 N	1464	-0-	-186	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
*05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8289 X	4469	-0-	-3820	-0-	4469	2		N	-0-			-0-
01	0	4304	-0-	4304	4304	4304	2		N	-0-			-0-
02	8221 X	3917	-0-	-4304	-0-	3917	2		N	-0-			-0-
03	4371 X	4225	-0-	-146	-0-	4225	2		N	-0-			-0-
04	4230 X	3994	-0-	-236	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
05	4371 X	3751	-0-	-620	-0-	3751	2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

12	0	1117	-0-	1117	3510	1117	2		Y	-0-			22
01	0	1155	-0-	1155	4665	1155	2		Y	-0-			22
02	2800 N	833	-0-	-1967	2698	833	2		Y	-0-			22
03	3100 N	862	-0-	-2238	460	862	2		Y	-0-			22
04	1272 N	812	-0-	-460	-0-	812	2		Y	-0-			22
05	930 N	490	-0-	-440	-0-	490	2		Y	-0-			22

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

12	0	1680	-0-	1680	4969	1680	2		N	-0-			-0-
01	0	1792	-0-	1792	6761	1792	2		N	-0-			-0-
02	7875 X	1114	-0-	-6761	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
03	1736 X	1081	-0-	-655	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
04	1740 X	953	-0-	-787	-0-	953	2		N	-0-			-0-
05	1798 X	557	-0-	-1241	-0-	557	2		N	-0-			-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

12	0	1643	-0-	1643	5171	1643	2		N	-0-			-0-
01	0	2266	-0-	2266	7437	2266	2		N	-0-			-0-
02	8593 X	1156	-0-	-7437	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
03	1891 X	1215	-0-	-676	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
04	2190 X	1136	-0-	-1054	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
05	2263 X	680	-0-	-1583	-0-	680	2		N	-0-			-0-

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

12	0	759	-0-	759	2167	759	2		N	-0-			13
01	0	1095	-0-	1095	3262	1095	2		N	-0-			13
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	462				N	-0-			13
03	1215 N	753	-0-	-462	-0-	753	2		N	-0-			13
04	1050 N	992	-0-	-58	-0-	992	2		N	-0-			13
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			13

BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

12	0	2675	-0-	2675	9241	2675	2		N	-0-			-0-
01	0	300	-0-	300	9541	300	2		N	-0-			-0-
02	10271 X	730	-0-	-9541	-0-	730	2		N	-0-			-0-
03	3782 X	3085	-0-	-697	-0-	3085	2		N	-0-			-0-
04	2760 X	2425	-0-	-335	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
05	2666 X	18	-0-	-2648	-0-	18	2		N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEERY WELL #: 2203H RRCID -> 251958 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11495 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			39

BRAINARD 116 WELL #: 3H RRCID -> 252790 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11233 - 12432

12	0		4448	-0-	4448	12954	4448	2			N	-0-					22
01	0		4049	-0-	4049	17003	4049	2			N	-0-					22
02	20909	X	3906	-0-	-17003	-0-	3906	2			N	-0-					22
03	4433	X	4173	-0-	-260	-0-	4173	2			N	-0-					22
04	4290	X	3802	-0-	-488	-0-	3802	2			N	-0-					22
05	4433	X	4101	-0-	-332	-0-	4101	2			N	-0-					22

BRAINARD 63 WELL #: 1H RRCID -> 257591 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 13768 PERF.11552 - 11929

12	0		579	-0-	579	2165	579	2			N	-0-					13
01	0		566	-0-	566	2731	566	2			N	-0-					13
02	2800	N	305	-0-	-2495	236	305	2			N	-0-	1	5			12
03	594	N	358	-0-	-236	-0-	358	2			N	-0-					12
04	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					12
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					12

KOVACIC WELL #: 1141H RRCID -> 258702 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11198 - 12316

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN 117 WELL #: 1H RRCID -> 264795 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.12636 - 13520

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					69
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					69
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

KELLN (TONKAWA-OIL) //CONT.// 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1286	3	8	9	N	7					229
01	1336 R	1336	-0-	-0-	-0-	1310	3	26	9	N	24					253
02	8541 R	8541	-0-	-0-	-0-	8529	3	12	9	N	11					264
*03	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					264
*04	1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					264
*05	1264 R	1264	-0-	-0-	-0-	1263	3	1	9	N	1					265

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

12	607 R	607	-0-	-0-	-0-	601	3	6	9	N	5					102
01	620 #	489	-0-	-131	-0-	487	3	2	9	N	2					104
02	3475 R	3475	-0-	-0-	-0-	3472	3	3	9	N	3					107
*03	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					107
*04	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					107
05	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					107

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNITH (COUNCIL GROVE) 48964 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 168590 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759

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

KEY (ATOKA) 49118 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
REED WELL #: 1A RRCID -> 234119 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282

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

KEY (MORROW, UP.) 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEY WEST (MORROW UPPER) 49120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT -3- WELL #: 1 RRCID -> 100050 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090

12	0	9162	-0-	9162	28067	9162	2		N	-0-			73
01	0	10116	-0-	10116	38183	10116	2		N	-0-			73
02	47296 X	9113	-0-	-38183	-0-	9113	2		N	-0-			73
03	9951 X	9944	-0-	-7	-0-	9944	2		N	-0-			73
04	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2		N	-0-			73
05	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2		N	-0-			73

KILLEBREW (MORROW, UPPER) 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
KILLEBREW WELL #: 1196 RRCID -> 073939 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334

12	0	593	-0-	593	3150	593	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	688	-0-	-2412	738	688	2		N	-0-			-0-
02	1482 N	744	-0-	-738	-0-	744	2		N	-0-			-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 022274 COMPL. DATE 07/12/1959 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977

12	0	1603	-0-	1603	5296	1603	2		N	-0-			-0-
01	0	1567	-0-	1567	6863	1567	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1284	-0-	-1516	5347	1284	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1638	-0-	-1462	3885	1638	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1585	-0-	-1415	2470	1585	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1484	-0-	-1616	854	1484	2		N	-0-			-0-

KILLEBREW WELL #: 2201 RRCID -> 126121 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262

12	0	44	-0-	44	83	44	2		N	-0-			37
01	135 S	52	-0-	-83	-0-	52	2		N	-0-			37
02	44 S	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			37
03	48 S	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			37
04	48 S	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			37
05	58 S	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			37

KILLGORE RANCH (RED CAVE) 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

KILLGORE WELL #: 1R RRCID -> 059065 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 2468 - 2491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 3R RRCID -> 059066 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2343 - 2532

12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2		N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 7R RRCID -> 198021 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 2188

12	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2		N	-0-					-0-
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2		N	-0-					-0-
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	411	2		N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2		N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2		N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2		N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 8R RRCID -> 205055 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2066 - 2234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 10R RRCID -> 205068 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1960 - 2150

12	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2		N	-0-					-0-
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2		N	-0-					-0-
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	504	2		N	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2		N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2		N	-0-					-0-
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2		N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 12R RRCID -> 205069 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454

12	0		675	-0-	675	2048	675	2		N	-0-					-0-
01	0		668	-0-	668	2716	668	2		N	-0-					-0-
02	2800	N	555	-0-	-2245	471	555	2		N	-0-					-0-
03	1073	N	602	-0-	-471	-0-	602	2		N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2		N	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2		N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 9R RRCID -> 206748 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 2450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: 11R RRCID -> 206750 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 15R RRCID -> 220570 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 2322

12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	2		N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 13R RRCID -> 220574 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538

12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-					-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2		N	-0-					-0-
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	2		N	-0-					-0-
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2		N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2206R RRCID -> 288955 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2090 - 2185

12	0		1084	-0-	1084	2742	1084	2		N	-0-					-0-
01	0		852	-0-	852	3594	852	2		N	-0-					-0-
02	2800	N	794	-0-	-2006	1588	794	2		N	-0-					-0-
03	2379	N	791	-0-	-1588	-0-	791	2		N	-0-					-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2		N	-0-					-0-
05	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2		N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2208R RRCID -> 288983 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2046 - 2222

12	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2		N	-0-					-0-
01	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2		N	-0-					-0-
02	756	N	673	-0-	-83	-0-	673	2		N	-0-					-0-
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2		N	-0-					-0-
04	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	2		N	-0-					-0-
05	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2		N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2210R RRCID -> 289461 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2027 - 2210

12	1147	N	930	-0-	-217	-0-	930	2		N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-					-0-
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	951	2		N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-					-0-
04	1140	N	874	-0-	-266	-0-	874	2		N	-0-					-0-
05	1054	N	861	-0-	-193	-0-	861	2		N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2212R RRCID -> 290122 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2090 - 2185

12	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	2		N	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-					-0-
04	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	2		N	-0-					-0-
05	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	2		N	-0-					-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.) 49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
M-S-C WELL #: 1 RRCID -> 091931 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10362 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					83
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					83
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					83
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					83
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					83
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					83

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679

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

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708

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

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRENNA WELL #: 1H RRCID -> 275898 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389

12	4433	X	4203	-0-	-230	-0-	4104	3	99	9	N	90					450
01	4433	X	4017	-0-	-416	-0-	3959	3	58	9	N	53					503
02	4088	X	3786	-0-	-302	-0-	3695	3	91	9	N	83	169	1			417
03	4526	X	3940	-0-	-586	-0-	3843	3	97	9	N	88					505
04	4380	X	3518	-0-	-862	-0-	3498	3	20	9	N	18	168	1			355
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					355

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	26	1	1750	2	N	40	181	1			71
							44	9									
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	30	1	1740	2	N	68					139
							75	9									
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	28	1	1616	2	N	46					185
							51	9									
03	1829	N	1352	-0-	-477	-0-	16	1	1323	2	N	12					197
							13	9									
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	28	1	1766	2	N	66	183	1			80
							73	9									
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	30	1	1929	2	N	52					132
							57	9									

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	12	-0-	-267	-0-	11	1	1	2	N	-0-					166
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					166
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					166
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					166
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
PEDRO 850 WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377

12	0		1703	-0-	1703	1703	1703	2			N	-0-					194
01	0		1596	-0-	1596	3299	1596	2			N	-0-					194
02	2800	N	1452	-0-	-1348	1951	1331	2	121	9	N	110	180	1			124
03	2634	N	683	-0-	-1951	-0-	652	2	31	9	N	28					152
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1429	2	46	9	N	42					194
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1398	2	35	9	N	32					226

PEDRO 850 WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 10049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACIE 894 WELL #: 4H RRCID -> 251180 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 10189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	2997	-0-	2997	9153	2887	2	110	9	N	100	171	1			124
01	0	3029	-0-	3029	12182	2921	2	108	9	N	98					222
02	14820 X	2638	-0-	-12182	-0-	2555	2	83	9	N	75	168	1			129
03	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2584	2	92	9	N	84	154	1			59
04	2310 X	2298	-0-	-12	-0-	2233	2	65	9	N	59					118
05	2387 X	2116	-0-	-271	-0-	2063	2	53	9	N	48					166

ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 10386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	719	-0-	719	2436	673	2	46	9	N	42					217
01	0	689	-0-	689	3125	619	2	70	9	N	64	192	1			89
02	2800 N	541	-0-	-2259	866	500	2	41	9	N	37					126
03	1700 N	834	-0-	-866	-0-	799	2	35	9	N	32					158
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	832	2	66	9	N	60					218
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	963	2	57	9	N	52	160	1			110

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

REMORA OPERATING, LLC 701613

FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	429	2	143	9	N	130	167	1			124
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	843	2	94	9	N	85	173	1			36
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	729	2	129	9	N	117					153
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	429	2	151	9	N	137	182	1			108
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	846	2	174	9	N	158					266
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 2H RRCID -> 224259 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 10771

12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2743	2	79	9	N	72					221
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2765	2	81	9	N	74					295
02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4294	2	141	9	N	128	192	1			231
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4756	2	120	9	N	109					340
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4175	2	119	9	N	108					448
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3817	2	106	9	N	96	325	1			219

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRILLHART 852 WELL #: 1H RRCID -> 224886 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILLHART 852 WELL #: 2H RRCID -> 234257 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 9850

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRILLHART 853 WELL #: 2H RRCID -> 235714 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162

12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3622	2	12	9	N	11					295
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3518	2	46	9	N	42					337
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3041	2	28	9	N	25					362
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3548	2	51	9	N	46					408
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3163	2	37	9	N	34					442
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3101	2	42	9	N	38	370	1			110

BRILLHART WELL #: 9077H RRCID -> 249367 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 10892

12	2697	X	838	-0-	-1859	-0-	838	2			N	-0-					329
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					329
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	994	2	20	9	N	18					347
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	108	2	3	9	N	3					350
04	3000	N	3884	-0-	884	884	3863	2	21	9	N	19					369
*05	1990	N	1106	-0-	-884	-0-	1105	2	1	9	N	1	189	1			181

FRAZIER WELL #: 741H RRCID -> 261768 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 11420

12	3100	N	3524	-0-	424	424	3415	2	109	9	N	99					586
01	3100	N	3490	-0-	390	814	3338	2	152	9	N	138	171	1			553
02	2514	N	1700	-0-	-814	-0-	1555	2	145	9	N	132	188	1			497
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2085	2	210	9	N	191	186	1			502
04	2940	X	2185	-0-	-755	-0-	2007	2	178	9	N	162	189	1			475
05	3038	X	2086	-0-	-952	-0-	1906	2	180	9	N	164	189	1			450

REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1621	2	61	9	N	55					404
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1669	2	58	9	N	53					457
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1375	2	25	9	N	23	184	1			296
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1302	2	26	9	N	24					320
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1473	2	33	9	N	30					350
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	729	2	118	9	N	107					457

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1847	-0-	1847	5812	1815	2	32	9	N	29	190	1			362
01	3100	N	1852	-0-	-1248	4564	1822	2	30	9	N	27					389
02	2800	N	174	-0-	-2626	1938	152	2	22	9	N	20					409
03	1955	N	17	-0-	-1938	-0-	16	2	1	9	N	1					410
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2339	2	149	9	N	135	188	1			357
05	3100	N	3110	-0-	10	10	3020	2	90	9	N	82					439

REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

12	0		8855	-0-	8855	26767	8811	2	44	9	N	40					194
01	37641	X	10874	-0-	-26767	-0-	10816	2	58	9	N	53					247
02	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8729	2	53	9	N	48					295
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8918	2	41	9	N	37					332
04	8310	X	6817	-0-	-1493	-0-	6799	2	18	9	N	16	190	1			158
05	8587	X	5732	-0-	-2855	-0-	5690	2	42	9	N	38					196

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			139
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			139
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			139

KIOWA CREEK (DOUGLAS) 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KING OPERATING CORPORATION 465296
GRAY WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835

12	1458	N	440	-0-	-1018	-0-	440	2			N	-0-					46
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					46
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					46
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WEINETT, HAZEL WELL #: 1 D RRCID -> 112795 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			52

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BLAU, MAX A. WELL #: 1 RRCID -> 022277 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					29
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					29
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					29
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					29
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					29
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 1852 U RRCID -> 022279 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECHTOLD WELL #: 1909 RRCID -> 022281 COMPL. DATE 12/12/1962 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5834 - 5840

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILLHART 907 WELL #: 6 RRCID -> 185823 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5817 - 5842

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK (MARMATON) 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHEAT WELL #: 4764 RRCID -> 281198 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

12	1922	#	1488	-0-	-434	-0-	1431	2	57	9	N	52	191	1			225
01	1612	#	1160	-0-	-452	-0-	1120	2	40	9	N	36					261
02	1232	#	956	-0-	-276	-0-	894	2	62	9	N	56					317
03	1457	#	1323	-0-	-134	-0-	1251	2	72	9	N	65	184	1			198
04	1440	#	1304	-0-	-136	-0-	1248	2	56	9	N	51					249
05	1488	#	1474	-0-	-14	-0-	1410	2	64	9	N	58					307

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLAU, WILLIS 075363
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

12	0	121	-0-	121	339	62	1	59	2	N	-0-					52
01	0	117	-0-	117	456	62	1	55	2	N	-0-					52
02	560 N	104	-0-	-456	-0-	56	1	48	2	N	-0-					52
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	48	1	49	2	N	-0-					52
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	38	1	65	2	N	-0-					52
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	60	1	78	2	N	-0-					52

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

12	0	4665	-0-	4665	14035	4665	3			N	-0-					64
01	18372 X	4337	-0-	-14035	-0-	4337	3			N	-0-					64
02	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					64
03	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					64
*04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	1939	1	2216	3	N	-0-	2	1			62
05	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					62

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910

12	0	4191	-0-	4191	12130	4165	2	26	9	N	24					89
01	0	3970	-0-	3970	16100	3970	2			N	-0-					89
02	17402 X	1302	-0-	-16100	-0-	1302	2			N	-0-					89
03	2790 X	2640	-0-	-150	-0-	2589	2	51	9	N	46					135
04	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3197	2	2	9	N	2					137
05	2790 X	2268	-0-	-522	-0-	2256	2	12	9	N	11					148

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079387 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9036 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PERRY, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 042126 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8884 - 8922

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

KIOWA CREEK (TONKAWA) 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
DUKE -E- WELL #: 1 RRCID -> 127322 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6465 - 6488

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1 RRCID -> 158550 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 6528

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

HANSHU, ESTER WELL #: 1 RRCID -> 212308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 6530

12	0		809	-0-	809	4432	809	2			N	-0-				215
01	3100	N	1173	-0-	-1927	2505	1173	2			N	-0-				215
02	2800	N	855	-0-	-1945	560	855	2			N	-0-				215
03	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-				215
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. WELL #: 1 D RRCID -> 040352 COMPL. DATE 09/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6484

12	DLQ G-10		604	-0-	604	880	604	2			Y	-0-				56
01	DLQ G-10		803	-0-	803	1683	803	2			Y	-0-				56
02	DLQ G-10		265	-0-	265	1948	265	2			Y	-0-				56
03	1700	N	196	-0-	-1504	444	196	2			Y	-0-				56
04	1391	N	947	-0-	-444	-0-	947	2			Y	-0-				56
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-				56

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GRAY 853 WELL #: 3 RRCID -> 291613 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6367 - 6398

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

GUY 821 WELL #: 8821 RRCID -> 292448 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6504 - 6511

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
HALBROOK-DAILY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085398 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8612 - 8679

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PAINE, CHARLINE WELL #: 1 RRCID -> 207117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.) 49568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
SHUTTERLY WELL #: 2 RRCID -> 085238 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8717 - 8739

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1244	-0-	1244	2839	62	1	1173	2	N	8					32
							9	9									
01	0		1206	-0-	1206	4045	62	1	1119	2	N	23					55
							25	9									
02	2800	N	882	-0-	-1918	2127	56	1	826	2	N	-0-					55
03	3050	N	923	-0-	-2127	-0-	62	1	837	2	N	22					77
							24	9									
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	60	1	1093	2	N	7					84
							8	9									
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	62	1	949	2	N	15					99
							17	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO. INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

12	0		488	-0-	488	1574	488	2			N	-0-					-0-
01	1921	N	347	-0-	-1574	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

KIRK (CHASE) //CONT.// 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

12	0		309	-0-	309	887	309	2			N	-0-					75
01	0		303	-0-	303	1190	303	2			N	-0-					75
02	1485	N	295	-0-	-1190	-0-	295	2			N	-0-	47	1			28
03	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2			N	-0-					28
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					28
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					28

BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					43
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					43
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					43
03	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					43
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					43
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					43

BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

12	0		841	-0-	841	2445	841	2			N	-0-					22
01	0		929	-0-	929	3374	929	2			N	-0-					22
02	2800	N	875	-0-	-1925	1449	875	2			N	-0-					22
03	2462	N	1013	-0-	-1449	-0-	1013	2			N	-0-					22
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			N	-0-					22
05	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-					22

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4410	2	83	9	N	75	201	1			127
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3214	2	86	9	N	78					205
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3169	2	89	9	N	81					286
03	2852	X	1606	-0-	-1246	-0-	1571	2	35	9	N	32					318
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2926	2	62	9	N	56	191	1			183
05	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	2594	2	46	9	N	42					225

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LACEY (MORROW, UPPER) 51173 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
FEE -37- WELL #: 3 RRCID -> 152011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADY (MORROW, UPPER) 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TRAVIS, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 087239 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584

12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	-0-					109
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	399	2	N	-0-					109
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	N	-0-					109
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	N	-0-					109
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	2	N	-0-					109
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	3	1	367	2	N	-0-					109

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GADBERRY WELL #: 1174 RRCID -> 104269 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 8589

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 088707 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 094818 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8594 - 8623

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-					20

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) 51666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 250043 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11446 - 11625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

DALTON WELL #: 1 RRCID -> 269647 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4064 - 4234

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANCASTER (MARMATON) 51766 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROOK, BEN WELL #: 2053 RRCID -> 284786 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6618 - 6638

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANDIS (6100) 51800 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 055624 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6099 - 6109

12	0	942	-0-	942	2859	942	2			N	-0-			-0-
01	0	1067	-0-	1067	3926	1067	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	949	-0-	-1851	2075	949	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1050	-0-	-2050	25	1050	2			N	-0-			-0-
04	1022 N	997	-0-	-25	-0-	997	2			N	-0-			-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH) 52019 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
PICKENS A80 WELL #: 1 RRCID -> 221307 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 8532

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000

12	0	1729	-0-	1729	7206	1704	2	25	9	N	23					201
01	3100 N	1809	-0-	-1291	5915	1774	2	35	9	N	32					233
02	2800 N	1617	-0-	-1183	4732	1595	2	22	9	N	20	176	1			77
03	3100 N	2023	-0-	-1077	3655	1978	2	45	9	N	41					118
04	3000 N	2078	-0-	-922	2733	2005	2	73	9	N	66					184
05	3100 N	2047	-0-	-1053	1680	1980	2	67	9	N	61					245

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

12	3658	X	3035	-0-	-623	-0-	2970	2	65	9	N	59					348
01	3565	X	3307	-0-	-258	-0-	3307	2			N	-0-					348
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2811	2	273	9	N	248	191	1			405
03	3379	X	3083	-0-	-296	-0-	3019	2	64	9	N	58					463
04	3180	X	2964	-0-	-216	-0-	2889	2	75	9	N	68					531
05	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3047	2	72	9	N	65	195	1			401

BE ANADARKO II, LLC 100676
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970

12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					34
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	3	3	9	N	3					37
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2147	3	11	9	N	10					47
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2157	3	12	9	N	11					58
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1975	3	10	9	N	9					67
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2724	3	11	9	N	10					77

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 8627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

MAULSBY WELL #: 504 RRCID -> 219930 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8318 - 8500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

MAULSBY WELL #: 604 RRCID -> 219931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

MAULSBY WELL #: 704 RRCID -> 223100 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8465 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

MAULSBY WELL #: 401H RRCID -> 279057 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 13200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169

LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

LARD WELL #: 5061 RRCID -> 212686 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121

LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630

12	0	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			79
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000

12	0	617	-0-	617	2814	608	2	9	9	N	8	83	1			271
01	3100 N	873	-0-	-2227	587	834	2	39	9	N	35					306
02	1069 N	482	-0-	-587	-0-	456	2	26	9	N	24					330
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	597	2	52	9	N	47					377
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	705	2	7	9	N	6					383
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	730	2	8	9	N	7	132	1			258

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380

12	0	3273	-0-	3273	9445	3273	2			N	-0-					192
01	12557 X	3112	-0-	-9445	-0-	3112	2			N	-0-					192
02	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					192
03	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					192
04	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					192
05	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					192

TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720

12	0	87	-0-	87	2090	85	2	2	9	N	2	85	1			44
01	2110 X	20	-0-	-2090	-0-	20	2			N	-0-					44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					44
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					44
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

12	0	2021	-0-	2021	7728	1954	2	67	9	N	61	177	1			186
01	3100 N	2056	-0-	-1044	6684	1965	2	91	9	N	83					269
02	2800 N	1166	-0-	-1634	5050	1097	2	69	9	N	63					332
03	6526 X	1476	-0-	-5050	-0-	1420	2	56	9	N	51	168	1			215
04	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1703	2	54	9	N	49					264
05	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1596	2	39	9	N	35	58	1			241

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

12	0	6501	-0-	6501	18508	6326	2	175	9	N	159	340	1			219
01	24428 X	5920	-0-	-18508	-0-	5704	2	216	9	N	196					415
02	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4043	2	114	9	N	104	346	1			173
03	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5127	2	151	9	N	137					310
04	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5724	2	241	9	N	219	174	1			355
05	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	5839	2	194	9	N	176	177	1			354

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

12	0	500	-0-	500	982	486	2	14	9	N	13					267
01	1896 N	914	-0-	-982	-0-	899	2	15	9	N	14					281
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					281
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					285

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392

12	0	2316	-0-	2316	7276	2303	2	13	9	N	12					251
01	9788 X	2512	-0-	-7276	-0-	2497	2	15	9	N	14					265
02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2422	2	58	9	N	53					318
03	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2663	2	51	9	N	46	170	1			194
04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2353	2	37	9	N	34					228
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2539	2	55	9	N	50					278

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

12	0	1709	-0-	1709	4330	1692	2	17	9	N	15					306
01	3100 N	1348	-0-	-1752	2578	1339	2	9	9	N	8					314
02	2800 N	1821	-0-	-979	1599	1795	2	26	9	N	24					338
03	2799 N	1200	-0-	-1599	-0-	1190	2	10	9	N	9					347
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1828	2	21	9	N	19					366
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1738	2	28	9	N	25					391

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202

12	0	1594	-0-	1594	5958	1569	2	25	9	N	23					352
01	5962 X	4	-0-	-5958	-0-	4	2			N	-0-					352
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
03	3286 X	136	-0-	-3150	-0-	134	2	2	9	N	2					354
04	1530 X	64	-0-	-1466	-0-	64	2			N	-0-					354
05	1581 X	50	-0-	-1531	-0-	50	2			N	-0-					354

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382

12	0	2171	-0-	2171	10420	2168	2	3	9	N	3					413
01	11249 X	829	-0-	-10420	-0-	827	2	2	9	N	2					415
02	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					415
03	4371 X	4138	-0-	-233	-0-	4108	2	30	9	N	27					442
04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3374	2	46	9	N	42					484
05	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2382	2	19	9	N	17					501

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292

12	0	4040	-0-	4040	13394	3974	2	66	9	N	60					306
01	15915 X	2521	-0-	-13394	-0-	2485	2	36	9	N	33					339
02	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	N	15					354
03	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2518	2	7	9	N	6					360
04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2942	2	37	9	N	34					394
05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3034	2	18	9	N	16					410

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6535	-0-	6535	18823	6480	2	55	9	N	50					362
01	24817	X	5994	-0-	-18823	-0-	5927	2	67	9	N	61					423
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3648	2	4	9	N	4	172	1			255
03	6386	X	2631	-0-	-3755	-0-	2627	2	4	9	N	4	43	1			216
04	6300	X	5864	-0-	-436	-0-	5806	2	58	9	N	53					269
05	6510	X	6180	-0-	-330	-0-	6125	2	55	9	N	50					319

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062

12	0		2576	-0-	2576	8762	2510	2	66	9	N	60					529
01	16046	X	7284	-0-	-8762	-0-	7014	2	270	9	N	245	341	1			433
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3252	2	97	9	N	88					521
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5324	2	129	9	N	117	296	1			342
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	5923	2	178	9	N	162					504
05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	5997	2	162	9	N	147	178	1			473

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177

12	0		3700	-0-	3700	10989	3602	2	98	9	N	89					224
01	14166	X	3177	-0-	-10989	-0-	3060	2	117	9	N	106					330
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3592	2	174	9	N	158					488
03	3937	X	1722	-0-	-2215	-0-	1434	2	288	9	N	262	715	1			35
04	3570	X	2936	-0-	-634	-0-	2805	2	131	9	N	119					154
05	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	3343	2	173	9	N	157					311

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952

12	0		4028	-0-	4028	15452	3866	2	162	9	N	147	365	1			107
01	15508	X	56	-0-	-15452	-0-	56	2			N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1992	2	3	9	N	3					110
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4676	2	102	9	N	93					203
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5187	2	285	9	N	259	169	1			293

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354

12	0		9889	-0-	9889	31570	9889	2			N	-0-					261
01	39737	X	8167	-0-	-31570	-0-	8166	2	1	9	N	1					262
02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					262
03	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8413	2	1	9	N	1					263
04	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					263
05	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					263

FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442

12	0		245	-0-	245	643	245	2			N	-0-					257
01	856	N	213	-0-	-643	-0-	213	2			N	-0-					257
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					257
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					257
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	2	9	9	N	8					265
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					265

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393

12	0		823	-0-	823	3247	822	2	1	9	N	1					471
01	5489	X	2242	-0-	-3247	-0-	2232	2	10	9	N	9	170	1			310
02	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					310
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3004	2	98	9	N	89	173	1			226
04	3000	N	3281	-0-	281	281	3172	2	109	9	N	99					325
05	1901	N	1620	-0-	-281	-0-	1437	2	183	9	N	166	156	1			335

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4024	-0-	4024	12661	3970	2	54	9	N	49					328
01	16492	X	3831	-0-	-12661	-0-	3745	2	86	9	N	78					406
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3970	2	56	9	N	51					457
03	5332	X	2103	-0-	-3229	-0-	2070	2	33	9	N	30					487
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4392	2	35	9	N	32					519
05	4030	X	3611	-0-	-419	-0-	3585	2	26	9	N	24					543

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6368	-0-	6368	19274	6272	2	96	9	N	87	176	1			102
01	26956	X	7682	-0-	-19274	-0-	7459	2	223	9	N	203					305
02	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6367	2	199	9	N	181					486
03	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7117	2	160	9	N	145	173	1			458
04	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6555	2	88	9	N	80	180	1			358
05	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8400	2	59	9	N	54					412

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		10011	-0-	10011	30455	9837	2	174	9	N	158	177	1			482
01	39815	X	9360	-0-	-30455	-0-	9228	2	132	9	N	120					602
02	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	997	2	9	9	N	8					610
03	9517	X	5452	-0-	-4065	-0-	5417	2	35	9	N	32					642
04	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10081	2	152	9	N	138	176	1			604
05	9517	X	8680	-0-	-837	-0-	8509	2	171	9	N	155	179	1			580

FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					285
01	264	N	-0-	-0-	-264	-0-					N	-0-					285
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					285
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					285
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	769	2	46	9	N	42					327
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	836	2	53	9	N	48					375

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5637	-0-	5637	15049	5597	2	40	9	N	36	360	1			120
01	21267	X	6218	-0-	-15049	-0-	6183	2	35	9	N	32					152
02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6356	2	42	9	N	38					190
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6216	2	92	9	N	84					274
04	5460	X	3813	-0-	-1647	-0-	3752	2	61	9	N	55					329
05	6138	X	602	-0-	-5536	-0-	599	2	3	9	N	3					332

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		191	-0-	191	1041	191	2			N	-0-					107
01	1496	N	455	-0-	-1041	-0-	455	2			N	-0-					107
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					107
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	331	2	11	9	N	10					117
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	472	2	22	9	N	20					137
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2					139

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5980	-0-	5980	18141	5794	2	186	9	N	169					355
01	24207	X	6066	-0-	-18141	-0-	5972	2	94	9	N	85					440
02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5393	2	152	9	N	138	177	1			401
03	6262	X	6093	-0-	-169	-0-	6045	2	48	9	N	44					445
04	6060	X	5992	-0-	-68	-0-	5704	2	288	9	N	262	353	1			354
05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	5980	2	173	9	N	157					511

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			296
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			296
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			296
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			296
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			296
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			296

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656

12	4588 #	4323	-0-	-265	-0-	4323	2		N	-0-			-0-
01	4628 R	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2		N	-0-			-0-
02	4199 R	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2		N	-0-			-0-
03	4517 R	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2		N	-0-			-0-
04	4470 #	4321	-0-	-149	-0-	4321	2		N	-0-			-0-
05	4650 #	4376	-0-	-274	-0-	4376	2		N	-0-			-0-

LEAR (MORROW,LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 9592

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 8610

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALEO, INC. 635116
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

12	3233 R	1136	-0-	-2097	-0-	1136	2		N	-0-			24
01	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			24
02	1148 #	995	-0-	-153	-0-	995	2		N	-0-			24
03	1271 #	1052	-0-	-219	-0-	1052	2		N	-0-			24
04	1230 #	1041	-0-	-189	-0-	1041	2		N	-0-			24
05	1147 #	1043	-0-	-104	-0-	1043	2		N	-0-			24

LEAR (MORROW, UPPER) //CONT.// 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ALLEN ESTATE WELL #: 2118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268
LEDRICK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

12	0	32	-0-	32	B	-32	32	3	N	-0-			-0-
01	0	32	-0-	32	B	-0-	32	3	N	-0-			-0-
02	28 #	12	-0-	-16	B	-16	12	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-16									
03	31 #	33	-0-	2	B	-14	33	3	N	-0-			-0-
04	30 #	32	-0-	2	B	-12	32	3	N	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2	B	-14	29	3	N	-0-			-0-

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

12	0	32	-0-	32	B	-32	32	3	N	-0-			-0-
01	0	32	-0-	32	B	-0-	32	3	N	-0-			-0-
02	28 #	12	-0-	-16	B	-16	12	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-16									
03	31 #	33	-0-	2	B	-14	33	3	N	-0-			-0-
04	30 #	32	-0-	2	B	-12	32	3	N	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2	B	-14	29	3	N	-0-			-0-

LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

12	31 #	-0-	-0-	-31	B	-306			N	-0-			109
01	14 #	-0-	-0-	-14	B	-320			N	-0-			109
02	14 #	-0-	-0-	-14	B	-334			N	-0-			109
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-150		CANCELLED UNDERAGE ->		-184					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-150			N	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-150			N	-0-			109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-150			N	-0-			109

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) //CONT.// 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

12	0	2080	-0-	2080	7038	62	1	2018	2	N	-0-	38
01	0	1382	-0-	1382	8420	60	1	1321	2	N	1	39
						1	9					
02	2800 N	770	-0-	-2030	6390	56	1	714	2	N	-0-	39
03	3100 N	1581	-0-	-1519	4871	62	1	1519	2	N	-0-	39
04	3000 N	1040	-0-	-1960	2911	56	1	984	2	N	-0-	39
05	3100 N	1379	-0-	-1721	1190	62	1	1317	2	N	-0-	39

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

12	0	551	-0-	551	2101	551	2			N	-0-	611
01	2657 N	556	-0-	-2101	-0-	556	2			N	-0-	611
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-	611
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-	611
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-	611
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-	611

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532

COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		441	-0-	441	1777	441	2			N	-0-					1110
01	2272	N	495	-0-	-1777	-0-	45	1	450	2	N	-0-					1110
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	45	1	454	2	N	-0-					1110
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					1110
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					1110
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					1110

COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		665	-0-	665	2749	665	2			N	-0-					460
01	3100	N	657	-0-	-2443	306	657	2			N	-0-					460
02	1101	N	795	-0-	-306	-0-	795	2			N	-0-					460
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					460
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					460
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					460

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3725	-0-	3725	17395	3530	2	195	9	N	177	177	1			407
01	21736	X	4341	-0-	-17395	-0-	83	1	4206	2	N	47	177	1			277
							52	9									
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	84	1	3535	2	N	153	176	1			254
							168	9									
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4244	2	199	9	N	181	182	1			253
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3733	2	167	9	N	152	180	1			225
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3774	2	120	9	N	109					334

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		148	-0-	148	756	148	2			N	-0-					110
01	1284	N	528	-0-	-756	-0-	48	1	480	2	N	-0-					110
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					110
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					110

REMORA OPERATING, LLC 701613
KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984

12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					25
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					25
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					25
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					25
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					25
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

12	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					256
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					256
02	700	N	688	-0-	-12	-0-	688	2			N	-0-					256
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					256
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					256
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					256

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCGARRAUGH, E. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022342 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MCGARRAUGH 150 WELL #: 1H RRCID -> 224314 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050

12	0		3735	-0-	3735	11092	3542	2	193	9	N	175	170	1			394
01	13794	X	2702	-0-	-11092	-0-	2688	2	14	9	N	13					407
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3030	2	139	9	N	126					533
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3800	2	101	9	N	92	330	1			295
04	3630	X	2919	-0-	-711	-0-	2893	2	26	9	N	24					319
05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4019	2	134	9	N	122	179	1			262

KING 19 WELL #: 5 RRCID -> 225236 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798

12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					152
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					152
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					152
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					152
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					152
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LIPS, CHARLES WELL #: 10 J RRCID -> 275394 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

LIPS (LOWER MORROW) 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
WILSON WELL #: 2217 RRCID -> 229471 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10092 - 10137

12	2883 X	2837	-0-	-46	-0-	2837	2			N	-0-			40
01	3038 X	2955	-0-	-83	-0-	2955	2			N	-0-			40
02	2744 X	2592	-0-	-152	-0-	2592	2			N	-0-			40
03	3007 X	2798	-0-	-209	-0-	2798	2			N	-0-			40
04	2820 X	2394	-0-	-426	-0-	2394	2			N	-0-			40
05	2945 X	2856	-0-	-89	-0-	2856	2			N	-0-			40

KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

12	6045 X	5547	-0-	-498	-0-	5534	2	13	9	N	12			56
01	5921 X	5443	-0-	-478	-0-	5430	2	13	9	N	12			68
02	5208 X	4633	-0-	-575	-0-	4616	2	17	9	N	15			83
03	5859 X	5643	-0-	-216	-0-	5623	2	20	9	N	18			101
04	5670 X	5330	-0-	-340	-0-	5324	2	6	9	N	5			106
05	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6010	2	14	9	N	13			119

KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

12	20429 X	18635	-0-	-1794	-0-	18629	2	6	9	N	5			70
01	20553 X	19982	-0-	-571	-0-	19979	2	3	9	N	3			73
02	18564 X	17723	-0-	-841	-0-	17717	2	6	9	N	5			78
03	20088 X	19870	-0-	-218	-0-	19864	2	6	9	N	5			83
04	19260 X	17430	-0-	-1830	-0-	17427	2	3	9	N	3			86
05	19995 X	18749	-0-	-1246	-0-	18746	2	3	9	N	3			89

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1941	-0-	1941	1941	1941	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-			-0-

COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125

12	0	401	-0-	401	1092	401	2			N	-0-			-0-
01	1284 N	192	-0-	-1092	-0-	192	2			N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-

KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

12	0	112	-0-	112	441	112	2			N	-0-			-0-
01	513 N	72	-0-	-441	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN) 53847 498 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 4 RRCID -> 227443 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8294 - 8396

12	310 #	306	-0-	-4	-0-	29	1	277	2	N	-0-			38
01	310 #	291	-0-	-19	-0-	28	1	263	2	N	-0-			38
02	280 #	267	-0-	-13	-0-	25	1	242	2	N	-0-			38
03	325 R	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	N	-0-			38
04	308 R	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	N	-0-			38
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	2	N	-0-			38

LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -G- WELL #: 7 RRCID -> 022336 COMPL. DATE 10/12/1951 TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		11024	-0-	11024	30209	62	1	10945	2	N	15					111
							17	9									
*01	40910	X	10701	-0-	-30209	-0-	62	1	10636	2	N	3					114
							3	9									
*02	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	50	1	8981	2	N	3					117
							3	9									
*03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	56	1	5614	2	N	3					120
							3	9									
*04	2910	X	1281	-0-	-1629	-0-	42	1	1239	2	N	-0-					120
05	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	62	1	8278	2	N	7					123
							8	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 060789 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778

12	0		686	-0-	686	3356	686	3			N	-0-					213
01	3100	N	659	-0-	-2441	915	659	3			N	-0-					213
02	1897	N	982	-0-	-915	-0-	982	3			N	-0-					213
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					213
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					213
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					213

WILSON, RUTH "A" WELL #: 2018 RRCID -> 170889 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758

12	0		1434	-0-	1434	5419	1434	3			N	-0-					213
01	3100	N	1346	-0-	-1754	3665	1346	3			N	-0-					213
02	2800	N	1256	-0-	-1544	2121	1256	3			N	-0-					213
03	3100	N	1337	-0-	-1763	358	1337	3			N	-0-					213
04	1691	N	1333	-0-	-358	-0-	1333	3			N	-0-					213
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LIPS, CHARLES -E- WELL #: 5 RRCID -> 022335 COMPL. DATE 07/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597

12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					116
01	3100	N	3658	-0-	558	558	3622	2	36	9	N	33					149
02	2800	N	3225	-0-	425	983	3221	2	4	9	N	4					153
03	4788	X	3805	-0-	-983	-0-	3805	2			N	-0-					153
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					153
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					153

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064

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

LIPS (NOVI) 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

COURSON RANCH 160 WELL #: 4 RRCID -> 152073 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4712 X	3198	-0-	-1514	-0-	3198	2			N	-0-			1202
01	4712 X	3344	-0-	-1368	-0-	177	1	3167	2	N	-0-			1202
02	4256 X	3733	-0-	-523	-0-	188	1	3545	2	N	-0-			1202
03	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-			1202
04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-			1202
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-			1202

COURSON /D/ 157 WELL #: 2 RRCID -> 170918 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-			340
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-			340
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-			340
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-			340
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	5			345
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-			345

COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115

12	0	401	-0-	401	1617	401	2			N	-0-			392
01	2020 N	403	-0-	-1617	-0-	403	2			N	-0-			392
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	68	1	685	2	N	-0-			392
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			392
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			392
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			392

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

12	0	25	-0-	25	91	25	2			N	-0-			146
01	112 N	21	-0-	-91	-0-	21	2			N	-0-			146
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			146
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			146
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			146

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790

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

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

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

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

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

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

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

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE) 53854 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -B- 4 WELL #: 60 RRCID -> 163076 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143

LIPSCOMB (ATOKA) 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020

12	0	1068	-0-	1068	B	3289	1068	2			N	-0-		110
01	4547 X	1258	-0-	-3289	B	-0-	1246	2	12	9	N	11		121
02	1023 N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1019	2	4	9	N	4		125
03	1194 N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1188	2	6	9	N	5		130
04	1134 N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1131	2	3	9	N	3		133
05	1147 N	939	-0-	-208	B	-0-	937	2	2	9	N	2		135

PRICE, WILLIS D. WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996

12	0	1185	-0-	1185	B	3694	1185	2			N	-0-		28
01	4950 X	1256	-0-	-3694	B	-0-	1252	2	4	9	N	4		32
02	1056 N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1052	2	4	9	N	4		36
03	1247 N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1245	2	2	9	N	2		38
04	1220 N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1217	2	3	9	N	3		41
05	1217 N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1216	2	1	9	N	1		42

DOYLE, ROBERT A. WELL #: 1 RRCID -> 041549 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035

12	2626 N	2626	-0-	-0-	B	-0-	2626	2			N	-0-		65
01	2696 N	2696	-0-	-0-	B	-0-	2696	2			N	-0-		65
02	2322 N	2322	-0-	-0-	B	-0-	2322	2			N	-0-		65
03	2618 N	2618	-0-	-0-	B	-0-	2570	2	48	9	N	44	81 1	28
04	2686 N	2686	-0-	-0-	B	-0-	2680	2	6	9	N	5		33
05	2777 N	2777	-0-	-0-	B	-0-	2777	2			N	-0-		33

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1237	-0-	1237 B	3976	1237	2			N	-0-					16
01	5212	X	1236	-0-	-3976 B	-0-	1233	2	3	9	N	3					19
02	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1043	2	4	9	N	4					23
03	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					23
04	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1130	2	3	9	N	3					26
05	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-					26

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 C RRCID -> 047025 COMPL. DATE 03/21/1969 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 C RRCID -> 049999 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704

12	0		3739	-0-	3739 B	10856	3739	2			N	-0-					22
01	14064	X	3208	-0-	-10856 B	-0-	3202	2	6	9	N	5					27
02	2940	X	2784	-0-	-156 B	-0-	2781	2	3	9	N	3					30
03	3658	X	3234	-0-	-424 B	-0-	3232	2	2	9	N	2					32
04	3540	X	3045	-0-	-495 B	-0-	3044	2	1	9	N	1					33
05	3658	X	3111	-0-	-547 B	-0-	3109	2	2	9	N	2					35

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 U RRCID -> 050613 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998

12	0		-0-	-0-	-0- B	2610					N	28	92	1			31
01	5375	X	2765	-0-	-2610 B	-0-	2761	2	4	9	N	4					35
02	2771	N	2771	-0-	-0- B	-0-	2768	2	3	9	N	3					38
03	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	2562	2	8	9	N	7					45
04	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	2509	2	17	9	N	15					60
05	2579	N	2579	-0-	-0- B	-0-	2575	2	4	9	N	4					64

TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

12	0		1953	-0-	1953 B	6399	1953	2			N	-0-					20
01	8341	X	1942	-0-	-6399 B	-0-	1933	2	9	9	N	8					28
02	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1462	2	4	9	N	4					32
03	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	1630	2	3	9	N	3					35
04	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1555	2	3	9	N	3					38
05	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1606	2	2	9	N	2					40

PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

12	0		859	-0-	859 B	2214	859	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	2214					N	-0-					-0-
02	2921	X	707	-0-	-2214 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	625	2	7	9	N	6					6
05	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	654	2	1	9	N	1					7

PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095

12	0		855	-0-	855 B	2674	855	2			N	-0-					12
01	3321	X	647	-0-	-2674 B	-0-	645	2	2	9	N	2					14
02	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1002	2	1	9	N	1					15
03	868	N	789	-0-	-79 B	-0-	788	2	1	9	N	1					16
04	1200	N	589	-0-	-611 B	-0-	588	2	1	9	N	1					17
05	1116	N	678	-0-	-438 B	-0-	677	2	1	9	N	1					18

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3

PRICE, WILLIS D. WELL #: 7 RRCID -> 204061 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507

12	0	4730	-0-	4730	B	4730	111	1	4619	2	N	-0-					70
01	0	338	-0-	338	B	5068	331	2	7	9	N	6					76
02	5351 X	283	-0-	-5068	B	-0-	280	2	3	9	N	3					79
03	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	339	2	22	9	N	20					99
04	420 X	329	-0-	-91	B	-0-	323	2	6	9	N	5					104
05	434 X	422	-0-	-12	B	-0-	416	2	6	9	N	5					109

APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630

12	0	1817	-0-	1817	B	6244	81	1	1736	2	N	-0-					289
01	0	2012	-0-	2012	B	8256	97	1	1888	2	N	21					310
							4	4	23	9							
02	9789 X	1533	-0-	-8256	B	-0-	1522	2	11	9	N	10					320
*03	2387 X	2011	-0-	-376	B	-0-	97	1	1905	2	N	8	179	1			149
							9	9									
*04	2067 X	2067	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1940	2	N	30					179
							33	9									
05	2656 N	2656	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2547	2	N	11					190
							12	9									

COOPER 357 WELL #: 2H RRCID -> 246525 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401

12	0	3136	-0-	3136	B	8370	97	1	3037	2	N	-0-					47
							2	4									
01	0	2814	-0-	2814	B	11184	97	1	2715	2	N	-0-					47
							2	4									
02	14134 X	2950	-0-	-11184	B	-0-	2950	2			N	-0-					47
*03	3131 X	2854	-0-	-277	B	-0-	97	1	2725	2	N	29					76
							32	9									
04	3030 X	2923	-0-	-107	B	-0-	94	1	2815	2	N	13					89
							14	9									
05	3739 X	3739	-0-	-0-	B	-0-	97	1	3642	2	N	-0-					89

COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		2011	-0-	2011 B	7294	76	1	1933	2	N	-0-			-0-
							2	4							
01	0		2274	-0-	2274 B	9568	97	1	2175	2	N	-0-			-0-
							2	4							
02	11328	X	1760	-0-	-9568 B	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
*03	2759	X	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-			-0-
04	2520	X	2472	-0-	-48 B	-0-	2472	2			N	-0-			-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	2			N	-0-			-0-

JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403

12	0		1425	-0-	1425 B	4760	83	1	1326	2	N	13			118
							2	4	14	9					
01	0		1917	-0-	1917 B	6677	97	1	1810	2	N	7			125
							2	4	8	9					
02	8703	X	2026	-0-	-6677 B	-0-	397	1	1587	2	N	38			163
							42	9							
*03	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	97	1	1780	2	N	11			174
							12	9							
04	1860	N	1757	-0-	-103 B	-0-	3	1	1731	2	N	21			195
							23	9							
05	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	3	1	982	2	N	-0-			195

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MERYDITH, MORRIS R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 061896 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111

12	0		511	-0-	511 B	1842	511	3			N	-0-			53
01	2336	N	494	-0-	-1842 B	-0-	494	3			N	-0-			53
02	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-			53
03	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-			53
04	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-			53
05	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-			53

BARTON, JAY D. -ET- -AL- WELL #: 1531 RRCID -> 067614 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

12	0		384	-0-	384 B	1537	384	3			N	-0-			100
01	1948	N	411	-0-	-1537 B	-0-	411	3			N	-0-			100
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-			100
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-			100
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-			100
05	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-			100

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

12	0		1234	-0-	1234 B	5166	1234	3			N	-0-			170
01	6491	X	1325	-0-	-5166 B	-0-	1325	3			N	-0-			170
02	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-			170
03	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-			170
04	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-			170
05	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-			170

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

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

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984 N	1834	-0-	-150 B	-0-	31 13	1 9	1790	2	N	12					330
01	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	31 9	1 9	2003	2	N	8					338
02	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	28 20	1 9	1746	2	N	18	191	1			165
03	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	31 4	1 9	1867	2	N	4	134	1			35
04	1980 N	1838	-0-	-142 B	-0-	30 21	1 9	1787	2	N	19					54
05	1984 N	1880	-0-	-104 B	-0-	31 11	1 9	1838	2	N	10					64

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	31 2	1 9	3045	2	N	2					147
01	3099 X	3099	-0-	-0- B	-0-	31	1	3068	2	N	-0-					147
02	2672 X	2672	-0-	-0- B	-0-	28 2	1 9	2642	2	N	2					149
03	2896 X	2896	-0-	-0- B	-0-	31 9	1 9	2856	2	N	8					157
04	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	30 3	1 9	2841	2	N	3					160
05	2490 X	2490	-0-	-0- B	-0-	27 2	1 9	2461	2	N	2					162

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028

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

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	31	1	1196	2	N	-0-					70
01	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	30	1	1352	2	N	5					75
							6	9									
02	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	28	1	1231	2	N	2					77
							2	9									
03	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	31	1	1238	2	N	-0-					77
04	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	30	1	1144	2	N	-0-					77
05	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	23	1	848	2	N	-0-					77

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044

12	589	N	505	-0-	-84 B	-0-	26	1	479	2	N	-0-					147
01	589	N	519	-0-	-70 B	-0-	31	1	488	2	N	-0-					147
02	504	N	493	-0-	-11 B	-0-	28	1	465	2	N	-0-					147
03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	29	1	469	2	N	-0-					147
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	30	1	494	2	N	-0-					147
05	558	N	531	-0-	-27 B	-0-	30	1	501	2	N	-0-					147

BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440

12	2232	N	2108	-0-	-124 B	-0-	30	1	2078	2	N	-0-					230
01	2232	N	2222	-0-	-10 B	-0-	31	1	2189	2	N	2					232
							2	9									
02	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	28	1	1927	2	N	35					267
							39	9									
03	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	31	1	2080	2	N	-0-	84	1			183
04	2160	N	2081	-0-	-79 B	-0-	30	1	2051	2	N	-0-					183
05	2201	N	2099	-0-	-102 B	-0-	31	1	2068	2	N	-0-					183

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

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

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414

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

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264

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

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120

12	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	31 1 9	1	52	2	N	1	43	1			38
01	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	31 1 9	1	51	2	N	-0-					38
02	84 N	74	-0-	-10 B	-0-	28 1 9	1	46	2	N	-0-					38
03	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	31 1 9	1	52	2	N	-0-					38
04	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	30 1 9	1	47	2	N	-0-					38
05	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	31 1 9	1	49	2	N	-0-					38

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

12	1302 N	1188	-0-	-114 B	-0-	31 1 9	1	1156	2	N	1					125
01	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	31 1 9	4	1275	2	N	4					129
02	1176 N	1139	-0-	-37 B	-0-	28 1 9	6	1105	2	N	5					134
03	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	31 1 9	7	1226	2	N	6					140
04	1260 N	1219	-0-	-41 B	-0-	30 1 9	2	1187	2	N	2					142
05	1271 N	1251	-0-	-20 B	-0-	31 1 9	6	1214	2	N	5					147

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880

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

COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640

12	1736 N	1642	-0-	-94 B	-0-	31 1 9	6	1605	2	N	5					63
01	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	31 1 9	17	1804	2	N	15					78
02	1540 N	1432	-0-	-108 B	-0-	28 1 9	15	1389	2	N	14					92
03	1643 N	1334	-0-	-309 B	-0-	31 1 9		1303	2	N	-0-					92
04	1800 N	1634	-0-	-166 B	-0-	30 1 9	3	1601	2	N	3					95
05	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	31 1 9		1789	2	N	-0-					95

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 263606 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2695	-0-	-281 B	-0-	31	1	2664	2	N	-0-					154
01	2976	X	2827	-0-	-149 B	-0-	31	1	2796	2	N	-0-					154
02	2688	X	2626	-0-	-62 B	-0-	28	1	2598	2	N	-0-					154
03	2883	X	2793	-0-	-90 B	-0-	31	1	2762	2	N	-0-					154
04	2790	X	2675	-0-	-115 B	-0-	30	1	2645	2	N	-0-					154
05	2914	N	2753	-0-	-161 B	-0-	31	1	2722	2	N	-0-					154

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631

12	3503	X	3248	-0-	-255 B	-0-	3248	2			N	-0-					33
01	3503	X	3267	-0-	-236 B	-0-	3267	2			N	-0-					33
02	3164	X	3043	-0-	-121 B	-0-	3028	2	15	9	N	14					47
03	3503	X	3183	-0-	-320 B	-0-	3183	2			N	-0-					47
04	3330	X	3024	-0-	-306 B	-0-	3018	2	6	9	N	5					52
05	3379	X	3258	-0-	-121 B	-0-	3258	2			N	-0-					52

PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486

12	1860	N	1786	-0-	-74 B	-0-	1786	2			N	-0-					62
01	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	2			N	-0-					62
02	1904	N	1732	-0-	-172 B	-0-	1720	2	12	9	N	11					73
03	1798	N	1729	-0-	-69 B	-0-	1729	2			N	-0-					73
04	2040	N	1713	-0-	-327 B	-0-	1711	2	2	9	N	2					75
05	1922	N	1800	-0-	-122 B	-0-	1800	2			N	-0-					75

LANDERS 522 WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996

12	2046	N	1938	-0-	-108 B	-0-	1938	2			N	-0-					78
01	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	2			N	-0-					78
02	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2			N	-0-					78
03	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	2			N	-0-					78
04	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	2			N	-0-					78
05	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426	2			N	-0-					78

LANDERS 521 WELL #: 1H RRCID -> 243935 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAINT 520 WELL #: 3H RRCID -> 243936 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

EMMERT 291 WELL #: 1H RRCID -> 245026 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	1393	-0-	-1459 B	-0-	1384	2	9	9	N	8	180	1			17
01	2728	X	1537	-0-	-1191 B	-0-	1526	2	11	9	N	10					27
02	2184	X	1420	-0-	-764 B	-0-	1408	2	12	9	N	11					38
03	2232	X	1663	-0-	-569 B	-0-	1620	2	43	9	N	39					77
04	2010	X	1298	-0-	-712 B	-0-	1279	2	19	9	N	17					94
05	1835	X	1835	-0-	-0- B	-0-	1793	2	42	9	N	38					132

LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	2			N	-0-					185
01	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	2			N	-0-					185
02	1904	N	1868	-0-	-36 B	-0-	1868	2			N	-0-					185
03	2046	N	1942	-0-	-104 B	-0-	1942	2			N	-0-					185
04	1980	N	1891	-0-	-89 B	-0-	1891	2			N	-0-					185
05	2077	N	1909	-0-	-168 B	-0-	1909	2			N	-0-					185

MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		846	-0-	846 B	846	846	2			N	-0-					132
01	2958	N	2112	-0-	-846 B	-0-	2098	2	14	9	N	13					145
02	2868	X	2868	-0-	-0- B	-0-	2868	2			N	-0-					145
03	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	2400	2			N	-0-					145
04	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	2			N	-0-					145
05	1561	X	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	2			N	-0-					145

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412

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

VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

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

SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2716	X	2716	-0-	-0- B	-0-	2716	2			N	-0-					52
01	2442	X	2442	-0-	-0- B	-0-	2417	2	25	9	N	23					75
02	3189	X	3189	-0-	-0- B	-0-	3189	2			N	-0-					75
03	2579	X	2579	-0-	-0- B	-0-	2564	2	15	9	N	14					89
04	3130	X	3130	-0-	-0- B	-0-	3069	2	61	9	N	55					144
05	2334	X	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	2			N	-0-					144

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1209	-0-	1209 B	4071	1209	2			N	-0-					108
01	5476	X	1405	-0-	-4071 B	-0-	1405	2			N	-0-					108
02	1288	N	1232	-0-	-56 B	-0-	1232	2			N	-0-					108
03	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			N	-0-					108
04	1350	N	1301	-0-	-49 B	-0-	1301	2			N	-0-					108
05	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2			N	-0-					108

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	2			N	-0-			49
01	1643	N	1540	-0-	-103 B	-0-	1540	2			N	-0-			49
02	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2			N	-0-			49
03	1674	N	1610	-0-	-64 B	-0-	1610	2			N	-0-			49
04	1500	N	1469	-0-	-31 B	-0-	1469	2			N	-0-			49
05	1736	N	1406	-0-	-330 B	-0-	1406	2			N	-0-			49

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443

12	1736	N	1245	-0-	-491 B	-0-	1245	2			N	-0-			142
01	1395	N	973	-0-	-422 B	-0-	973	2			N	-0-			142
02	1820	N	1313	-0-	-507 B	-0-	1296	2	17	9	N	15			157
03	1240	N	1237	-0-	-3 B	-0-	1212	2	25	9	N	23			180
04	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1145	2	24	9	N	22			202
05	1457	N	1365	-0-	-92 B	-0-	1365	2			N	-0-			202

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950

12	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3			N	-0-			107
01	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-			107
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-			107
03	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-			107
04	420	N	416	-0-	-4 B	-0-	416	3			N	-0-			107
05	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-			107

LIPSCOMB (ATOKA 9200) 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 138405 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT			-0-

TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160

12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	912	2	3	9	N	3			62
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1010	2	3	9	N	3			65
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			65
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	N	2			67
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			67
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			67

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	2	1	1102	2	N	4					113
							4	9									
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	61	1	1163	2	N	7					120
							8	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	55	1	952	2	N	19					139
							21	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	61	1	1043	2	N	12					151
							13	9									
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	59	1	1011	2	N	11	140	1			22
							12	9									
05	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	61	1	1048	2	N	1					23
							1	9									

SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1628	-0-	1628	4900	81	1	1545	2	N	-0-					145
							2	4									
01	0		1713	-0-	1713	6613	97	1	1614	2	N	-0-					145
							2	4									
02	2800	N	1361	-0-	-1439	5174	69	1	1292	2	N	-0-					145
*03	3100	N	1798	-0-	-1302	3872	97	1	1701	2	N	-0-					145
*04	3000	N	1568	-0-	-1432	2440	94	1	1474	2	N	-0-					145
05	3100	N	1564	-0-	-1536	904	97	1	1467	2	N	-0-					145

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		494	-0-	494	1568	494	2			N	-0-					29
01	2041	N	473	-0-	-1568	-0-	10	1	457	2	N	5					34
							6	9									
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	N	3					37
							3	9									
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	10	1	444	2	N	5					42
							6	9									
04	570	X	447	-0-	-123	-0-	10	1	431	2	N	5					47
							6	9									
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	10	1	469	2	N	2					49
							2	9									

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		274	-0-	274	902	274	2			N	-0-					42
01	1230	N	328	-0-	-902	-0-	6	1	316	2	N	5					47
							6	9									
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	6	1	266	2	N	3					50
							3	9									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	N	4					54
							4	9									
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	N	3					57
							3	9									
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	6	1	296	2	N	2					59
							2	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		877	-0-	877	2564	86	1	789	2	N	-0-					194
							2	4									
01	0		719	-0-	719	3283	97	1	605	2	N	13					207
							3	4	14	9							
02	2800	N	776	-0-	-2024	1259	754	2	22	9	N	20					227
*03	2148	N	889	-0-	-1259	-0-	97	1	777	2	N	14					241
							15	9									
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	94	1	634	2	N	14					255
							15	9									
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	97	1	897	2	N	9					264
							10	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206

12	0		829	-0-	829	2969	829	3			N	-0-					352
01	3100	N	696	-0-	-2404	565	696	3			N	-0-					352
02	1228	N	663	-0-	-565	-0-	663	3			N	-0-					352
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					352
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					352
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					352

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362

12	0		324	-0-	324	1384	324	3			N	-0-					-0-
01	1809	N	425	-0-	-1384	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354

12	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	31	1	1215	2	N	-0-					52
01	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	31	1	1337	2	N	17					69
							19	9									
02	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	27	1	1090	2	N	-0-					69
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	31	1	1352	2	N	18					87
							20	9									
04	1350	N	1202	-0-	-148	-0-	30	1	1160	2	N	11					98
							12	9									
05	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	31	1	1173	2	N	-0-					98

LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457

12	992	N	884	-0-	-108	-0-	31	1	853	2	N	-0-					141
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	31	1	914	2	N	-0-					141
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	28	1	795	2	N	-0-					141
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	-0-					141
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	29	1	877	2	N	-0-					141
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	30	1	1079	2	N	-0-					141

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	31	1	1433	2	N	17					144
							19	9									
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	31	1	1600	2	N	11					155
							12	9									
02	1456	N	1447	-0-	-9	-0-	28	1	1419	2	N	-0-					155
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	30	1	1505	2	N	-0-					155
04	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	30	1	1477	2	N	-0-					155
05	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	31	1	1497	2	N	-0-					155

COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	28	1	1203	2	N	2					191
							2	9									
01	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	30	1	1207	2	N	11					202
							12	9									
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	26	1	1095	2	N	2					204
							2	9									
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	29	1	1212	2	N	-0-					204
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	28	1	1184	2	N	16					220
							18	9									
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	-0-					220

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301

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

BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	31	1	1391	2	N	-0-					167
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	31	1	1482	2	N	10					177
							11	9									
02	1344	N	1333	-0-	-11	-0-	28	1	1305	2	N	-0-					177
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1396	2	N	6	58	1			125
							7	9									
04	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	30	1	1305	2	N	1					126
							1	9									
05	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	31	1	1410	2	N	-0-					126

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588

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

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	29	1	755	2	N	5					107
							6	9									
01	837	N	755	-0-	-82	-0-	27	1	728	2	N	-0-					107
02	756	N	599	-0-	-157	-0-	28	1	570	2	N	1					108
							1	9									
03	775	N	519	-0-	-256	-0-	31	1	475	2	N	12					120
							13	9									
04	720	N	569	-0-	-151	-0-	30	1	539	2	N	-0-					120
05	651	N	278	-0-	-373	-0-	12	1	263	2	N	3					123
							3	9									

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630

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

COOPER "523" WELL #: 2 RRCID -> 213117 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558

12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	N	6					49
							7	9									
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	N	3					52
							3	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	N	-0-					52
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	561	2	N	7					59
							8	9									
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	27	1	582	2	N	3					62
							3	9									
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	N	-0-					62

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 214964 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044

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

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550

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

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 215729 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280

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

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE SISTER "445" WELL #: 1 RRCID -> 216370 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1404	-0-	-239	-0-	30	1	1328	2	N	42					170
							46	9									
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	31	1	1700	2	N	5					175
							6	9									
02	1484	N	1013	-0-	-471	-0-	28	1	971	2	N	13					188
							14	9									
03	1395	N	1192	-0-	-203	-0-	31	1	1151	2	N	9					197
							10	9									
04	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	30	1	1559	2	N	-0-					197
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	31	1	1583	2	N	-0-					197

JAN WELL #: 4371 RRCID -> 217286 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	28	1	2127	2	N	-0-					255
01	2697	N	2479	-0-	-218	-0-	29	1	2422	2	N	25					280
							28	9									
02	2268	N	919	-0-	-1349	-0-	14	1	903	2	N	2					282
							2	9									
03	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	31	1	1977	2	N	13	185	1			110
							14	9									
04	2400	N	1997	-0-	-403	-0-	30	1	1919	2	N	44					154
							48	9									
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	31	1	1979	2	N	67					221
							74	9									

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10133 - 10140

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

JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2347	-0-	-815	-0-	29	1	2299	2	N	17					287
							19	9									
01	2759	X	2429	-0-	-330	-0-	30	1	2366	2	N	30					317
							33	9									
02	2408	X	2179	-0-	-229	-0-	26	1	2143	2	N	9	194	1			132
							10	9									
03	2604	X	2563	-0-	-41	-0-	31	1	2525	2	N	6					138
							7	9									
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	30	1	2506	2	N	11					149
							12	9									
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	31	1	2639	2	N	-0-					149

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		769	-0-	769	1403	29	1	740	2	N	-0-					92
01	0		733	-0-	733	2136	29	1	704	2	N	-0-					92
02	2687	N	551	-0-	-2136	-0-	22	1	529	2	N	-0-					92
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	30	1	739	2	N	-0-					92
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	29	1	710	2	N	-0-					92
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	625	2	N	3					95
							3	9									

SCHULTZ "803" WELL #: 1 RRCID -> 223458 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992

12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	30	1	956	2	N	-0-					212
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	31	1	1044	2	N	-0-					212
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	28	1	952	2	N	-0-					212
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	31	1	1101	2	N	1					213
							1	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	30	1	1049	2	N	-0-					213
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	24	1	719	2	N	-0-					213

SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993

12	4836	X	4567	-0-	-269	-0-	31	1	4529	2	N	6					211
							7	9									
01	4774	X	4715	-0-	-59	-0-	30	1	4467	2	N	198	198	1			211
							218	9									
02	4284	X	3863	-0-	-421	-0-	26	1	3837	2	N	-0-					211
03	4712	X	4606	-0-	-106	-0-	31	1	4575	2	N	-0-					211
04	4560	X	4416	-0-	-144	-0-	30	1	4386	2	N	-0-					211
05	4712	X	4520	-0-	-192	-0-	31	1	4472	2	N	15					226
							17	9									

HURN "355" WELL #: 1 RRCID -> 228388 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999

12	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	29	1	2252	2	N	7					152
							8	9									
01	2449	N	1807	-0-	-642	-0-	30	1	1729	2	N	44					196
							48	9									
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	28	1	1797	2	N	38	189	1			45
							42	9									
03	2294	N	1566	-0-	-728	-0-	31	1	1522	2	N	12					57
							13	9									
04	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	30	1	1539	2	N	3					60
							3	9									
05	2077	N	1594	-0-	-483	-0-	31	1	1538	2	N	23					83
							25	9									

HURN "355" WELL #: 2 RRCID -> 228842 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 10072

12	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	29	1	1491	2	N	2					101
							2	9									
01	1550	N	856	-0-	-694	-0-	24	1	829	2	N	3					104
							3	9									
02	1400	N	1304	-0-	-96	-0-	28	1	1263	2	N	12					116
							13	9									
03	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	31	1	1442	2	N	16					132
							18	9									
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	30	1	1410	2	N	12					144
							13	9									
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	2	N	17					161
							19	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN "354" WELL #: 2 RRCID -> 231421 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	27	1	664	2	N	5					113
							6	9									
01	775	N	699	-0-	-76	-0-	28	1	659	2	N	11					124
							12	9									
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	27	1	668	2	N	7					131
							8	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	N	9					140
							10	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	686	2	N	6					146
							7	9									
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	31	1	689	2	N	5					151
							6	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 3 RRCID -> 232627 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060

12	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	29	1	1043	2	N	10					70
							11	9									
01	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	29	1	1053	2	N	18					88
							20	9									
02	1092	N	930	-0-	-162	-0-	27	1	891	2	N	11					99
							12	9									
03	1085	N	877	-0-	-208	-0-	30	1	836	2	N	10					109
							11	9									
04	1080	N	679	-0-	-401	-0-	23	1	656	2	N	-0-					109
05	1023	N	760	-0-	-263	-0-	30	1	730	2	N	-0-					109

GRAY "353" WELL #: 1 RRCID -> 233066 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109

12	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	29	1	1122	2	N	17					142
							19	9									
01	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	27	1	1060	2	N	7					149
							8	9									
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	27	1	1021	2	N	17	56	1			110
							19	9									
03	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	30	1	1081	2	N	12					122
							13	9									
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	2	N	10					132
							11	9									
05	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	31	1	1062	2	N	9					141
							10	9									

GRAY "352" WELL #: 1 RRCID -> 234770 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156

12	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	31	1	1296	2	N	-0-					93
01	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	29	1	1243	2	N	12					105
							13	9									
02	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	27	1	1191	2	N	-0-					105
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	31	1	1331	2	N	9					114
							10	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	2	N	-0-					114
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	31	1	1337	2	N	1					115
							1	9									

KELLN "94" WELL #: 2 RRCID -> 236213 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100

12	155	N	151	-0-	-4	-0-	31	1	120	2	N	-0-					184
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	31	1	88	2	N	-0-	100	1			84
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	2	N	-0-					84
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	N	-0-					84
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	N	-0-					84
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	N	-0-					84

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	31	1	5564	2	N	20					164
							22	9									
01	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	31	1	5434	2	N	52					216
							57	9									
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	28	1	4783	2	N	13					229
							14	9									
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	31	1	5235	2	N	-0-					229
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	30	1	5078	2	N	53					282
							58	9									
*05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	31	1	5237	2	N	19					301
							21	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4442 RRCID -> 244477 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674

12	3658	X	3226	-0-	-432	-0-	28	1	3170	2	N	25					248
							28	9									
01	3658	X	3362	-0-	-296	-0-	30	1	3276	2	N	51	193	1			106
							56	9									
02	3304	X	2784	-0-	-520	-0-	25	1	2739	2	N	18					124
							20	9									
03	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	30	1	3240	2	N	13					137
							14	9									
04	3390	X	3051	-0-	-339	-0-	30	1	3008	2	N	12					149
							13	9									
05	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	31	1	3001	2	N	33					182
							36	9									

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502

12	2914	X	2424	-0-	-490	-0-	2389	2	35	9	N	32					51
01	2914	X	2348	-0-	-566	-0-	2337	2	11	9	N	10					61
02	2408	X	2037	-0-	-371	-0-	2037	2			N	-0-					61
03	2666	X	2294	-0-	-372	-0-	2261	2	33	9	N	30					91
04	2550	X	2288	-0-	-262	-0-	2288	2			N	-0-					91
05	2418	X	2388	-0-	-30	-0-	2368	2	20	9	N	18					109

PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256

12	0	4101	-0-	4101	12533	4101	2			N	-0-					20
01	0	4095	-0-	4095	16628	4093	2	2	9	N	2					22
02	20295 X	3667	-0-	-16628	-0-	3666	2	1	9	N	1					23
03	4402 X	4050	-0-	-352	-0-	4048	2	2	9	N	2					25
04	4020 X	3894	-0-	-126	-0-	3894	2			N	-0-					25
05	4092 X	3811	-0-	-281	-0-	3811	2			N	-0-					25

HILL WELL #: 4416 RRCID -> 293052 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9400 - 9407

12	30130 X	15032	-0-	-15098	-0-	14959	2	73	9	N	66	193	1			48
01	14457 X	14457	-0-	-0-	-0-	14385	2	72	9	N	65					113
02	12876 X	12876	-0-	-0-	-0-	12815	2	61	9	N	55					168
03	13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	13839	2	70	9	N	64	185	1			47
04	13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	13062	2	50	9	N	45					92
*05	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	13141	2	50	9	N	45					137

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					23
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					23
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					23
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					23
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					23
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					23

MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2					80
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1108	2	3	9	N	3					83
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3					86
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	977	2	6	9	N	5					91
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2					93
05	1054 N	967	-0-	-87	-0-	958	2	9	9	N	8					101

TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	164	-0-	164	428	164	2			N	-0-					98
01	680 N	252	-0-	-428	-0-	252	2			N	-0-					98
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					98
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	369	2	9	9	N	8					106
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	N	3					109
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	N	2					111

TYSON, R.B. -A- WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	1247	-0-	1247	1247	1244	2	3	9	N	3					78
02	14B2 EXT	2865	-0-	2865	4112	2863	2	2	9	N	2					80
03	14B2 EXT	2091	-0-	2091	6203	2088	2	3	9	N	3					83
04	14B2 EXT	1973	-0-	1973	8176	1973	2			N	-0-					83
05	10119 X	1943	-0-	-8176	-0-	1941	2	2	9	N	2					85

TYSON, R.B. -A- WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 276842 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					80
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					80
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					80
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					80
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					80
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					80

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		714	-0-	714	714	714	2			N	-0-					83
01	1351	N	637	-0-	-714	-0-	637	2			N	-0-					83
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					83
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					83
*04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					83
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
FRY-WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 033131 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	975	-0-	-2125	24282	973	2	2	9	N	2					197
01	3100	N	1014	-0-	-2086	22196	1012	2	2	9	N	2					199
02	2800	N	1152	-0-	-1648	20548	1152	2			N	-0-					199
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	20548					N	NO RPT					199
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	20548					N	NO RPT					199
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	19277					N	NO RPT					199

PIPER -2- WELL #: 601 RRCID -> 080190 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					128
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					136
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3079	N	607	-0-	-2472	-0-	607	2			N	-0-					18
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					18
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					18

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GEORGE 11 WELL #: 4H RRCID -> 280738 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		827	-0-	827	2906	384	1	386	2	N	52					215
							57	9									
01	3100	N	1140	-0-	-1960	946	427	1	528	2	N	168	188	1			195
							185	9									
02	2193	N	1247	-0-	-946	-0-	454	1	793	2	N	-0-					195
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	348	1	667	2	N	24					219
							26	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	435	1	598	2	N	5					224
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1988	3	19	9	N	17					190
01	2387	N	1393	-0-	-994	-0-	1384	3	9	9	N	8					198
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1685	3	72	9	N	65	188	1			75
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					75
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1797	3	25	9	N	23					98
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520

12	0		564	-0-	564	564	562	3	2	9	N	2					172
01	0		576	-0-	576	1140	573	3	3	9	N	3					175
02	1664	N	524	-0-	-1140	-0-	513	3	11	9	N	10					185
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	585	3	9	9	N	8					193
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	565	3	41	9	N	37	169	1			61
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					61

SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141

12	4681	X	4043	-0-	-638	-0-	3900	3	143	9	N	130					272
01	4619	X	3786	-0-	-833	-0-	3696	3	90	9	N	82	181	1			173
02	4144	X	3529	-0-	-615	-0-	3385	3	144	9	N	131	189	1			115
03	4464	X	3800	-0-	-664	-0-	3682	3	118	9	N	107					222
04	4140	X	3654	-0-	-486	-0-	3542	3	112	9	N	102	166	1			158
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					158

BE ANADARKO II, LLC 100676
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770

*08	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-	13	7			21
*09	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	3			N	-0-					21
*10	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					21
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					21
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					21
*01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					21
*02	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					21
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					21
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					21
05	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					21

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
SCHULTZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 099069 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440

12	0		211	-0-	211	731	211	2			N	-0-					28
01	0		206	-0-	206	937	206	2			N	-0-					28
02	1171	N	234	-0-	-937	-0-	234	2			N	-0-					28
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					28
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					28
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749

PURDUM UNIT WELL #: RRCID -> 069938 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019

COURSON OIL & GAS, INC. 182785

BRILLHART WELL #: 3818 RRCID -> 128424 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 172062 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524

12	0	731	-0-	731	2565	62	1	669	2	N	-0-			67
01	0	1837	-0-	1837	4402	62	1	1775	2	N	-0-			67
02	2800 N	1760	-0-	-1040	3362	56	1	1704	2	N	-0-			67
03	3100 N	1865	-0-	-1235	2127	62	1	1803	2	N	-0-			67
04	3000 N	1737	-0-	-1263	864	60	1	1677	2	N	-0-			67
05	2512 N	1648	-0-	-864	-0-	62	1	1586	2	N	-0-			67

DUKE WELL #: 2769 RRCID -> 186901 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 193481 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629

12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			23
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			23
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			23
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			23
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			23
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			23

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SUESS -B- WELL #: 3 RRCID -> 099552 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		215	-0-	215	793	215	3			N	-0-					33
01	1049	N	256	-0-	-793	-0-	256	3			N	-0-					33
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					33
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					33
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	136	1	169	3	N	-0-	13	1			20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

DUKE -G- WELL #: 1 RRCID -> 100448 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		351	-0-	351	1041	351	3			N	-0-					92
01	1393	N	352	-0-	-1041	-0-	352	3			N	-0-					92
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					92
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					92
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1982	-0-	1982	4334	1968	3	14	9	N	13					77
01	3100	N	1440	-0-	-1660	2674	1440	3			N	-0-					77
02	2800	N	1091	-0-	-1709	965	1091	3			N	-0-					77
03	2224	N	1259	-0-	-965	-0-	1259	3			N	-0-					77
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	621	1	788	3	N	-0-	77	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUESS -B- WELL #: 4 RRCID -> 141147 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		328	-0-	328	1019	328	3			N	-0-					52
01	1342	N	323	-0-	-1019	-0-	323	3			N	-0-					52
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					52
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					52
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	133	1	167	3	N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PEERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 290118 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					95
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BARTON WELL #: 1503H RRCID -> 265521 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2122	-0-	-978	1142	2122	3			N	-0-					137
01	0		2068	-0-	2068	3210	2060	3	8	9	N	7					144
02	2800	N	2323	-0-	-477	2733	2314	3	9	9	N	8					152
03	3100	N	2415	-0-	-685	2048	2412	3	3	9	N	3					155
*04	2048	N	-0-	-0-	-2048	-0-					N	-0-	123	1			32
05	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
MCCOY WELL #: 1665H RRCID -> 266961 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7131	X	3964	-0-	-3167	-0-	3953	3	11	9	N	10					165
01	0		3914	-0-	3914	3914	3900	3	14	9	N	13					178
02	7823	X	3909	-0-	-3914	-0-	3879	3	30	9	N	27					205
03	4650	X	4262	-0-	-388	-0-	4240	3	22	9	N	20					225
04	3840	X	22	-0-	-3818	-0-	22	3			N	-0-	207	1			18
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					18

BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075

12	1377	N	637	-0-	-740	-0-	585	3	52	9	N	47	99	1			190
01	0		643	-0-	643	643	574	3	69	9	N	63	195	1			58
02	1211	N	568	-0-	-643	-0-	459	3	109	9	N	99					157
03	651	N	300	-0-	-351	-0-	234	3	66	9	N	60					217
04	630	N	474	-0-	-156	-0-	439	3	35	9	N	32	189	1			60
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					60

H-S EXPLORATION 341469
LENA MAE WELL #: 1819 RRCID -> 174582 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC 355320
HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522

12	3100	N	1346	-0-	-1754	500	1346	2			N	-0-					90
01	1904	N	1404	-0-	-500	-0-	1404	2			N	-0-					90
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					90
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					90
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					90
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					90

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 3 RRCID -> 078180 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556

12	0		1140	-0-	1140	3309	1140	2			N	-0-					18
01	3100	N	1414	-0-	-1686	1623	1412	2	2	9	N	2					20
02	2353	N	730	-0-	-1623	-0-	726	2	4	9	N	4					24
03	868	N	802	-0-	-66	-0-	799	2	3	9	N	3					27
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	814	2	2	9	N	2					29
05	806	N	732	-0-	-74	-0-	731	2	1	9	N	1					30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 2 RRCID -> 079406 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 080515 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		373	-0-	373	1174	373	2			N	-0-					15
01	1509	N	335	-0-	-1174	-0-	334	2	1	9	N	1					16
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	2	4	9	N	4					20
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					20
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2					22
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	N	2					24

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		224	-0-	224	877	224	2			N	-0-					9
01	1029	N	152	-0-	-877	-0-	151	2	1	9	N	1					10
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1					11
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					11
04	450	N	137	-0-	-313	-0-	134	2	3	9	N	3					14
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					14

PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5006	-0-	5006	5006	78	1	4928	2	N	-0-					92
01	10333	X	5327	-0-	-5006	-0-	81	1	5024	2	N	202	164	1			130
							222	9									
02	4732	X	4433	-0-	-299	-0-	73	1	4335	2	N	23					153
							25	9									
03	5301	X	5075	-0-	-226	-0-	81	1	4962	2	N	29					182
							32	9									
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	78	1	5009	2	N	60					242
							66	9									
05	5332	X	5246	-0-	-86	-0-	81	1	5135	2	N	27					269
							30	9									

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		26	-0-	26	88	26	2			N	-0-					-0-
01	117	N	29	-0-	-88	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1					1
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1117	-0-	1117	2146	1117	2			N	-0-					92
01	3095	N	949	-0-	-2146	-0-	937	2	12	9	N	11					103
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	931	2	6	9	N	5					108
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	N	6					114
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1034	2	7	9	N	6					120
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1027	2	3	9	N	3					123

BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662

12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	97	1	270	2	N	-0-					40
01	403	N	237	-0-	-166	-0-	81	1	155	2	N	-0-					40
							1	4									
*02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	18					58
*03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					58
04	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	2			N	-0-					58
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					58

DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

12	2337	N	1590	-0-	-747	-0-	44	1	1546	2	N	-0-					133
01	2139	N	1683	-0-	-456	-0-	46	1	1615	2	N	20					153
							22	9									
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	41	1	1527	2	N	13					166
							14	9									
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	46	1	1752	2	N	129	183	1			112
							142	9									
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	44	1	1596	2	N	9					121
							10	9									
05	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	46	1	1595	2	N	-0-					121

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		29	-0-	29	136	29	1			N	-0-					47
01	136	N	-0-	-0-	-136	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					47
04	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	1			N	-0-					47
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					47

DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2287	-0-	2287	5862	2	1	2285	2	N	-0-					29
01	3100	N	1870	-0-	-1230	4632	54	1	1787	2	N	26					55
							29	9									
02	2800	N	1471	-0-	-1329	3303	48	1	1415	2	N	7					62
							8	9									
03	3100	N	1493	-0-	-1607	1696	54	1	1435	2	N	4					66
							4	9									
04	3000	N	1526	-0-	-1474	222	52	1	1468	2	N	5					71
							6	9									
05	1945	N	1723	-0-	-222	-0-	54	1	1666	2	N	3					74
							3	9									

BRILLHART 820 WELL #: 4H RRCID -> 210553 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BRILLHART 820 WELL #: 5H RRCID -> 212724 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

PRICE, WD -B- WELL #: 5 RRCID -> 214224 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	1	1	498	2	N	13					305
							14	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	637	2	N	40	184	1			161
							44	9									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	4					165
							4	9									
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	547	2	N	1					166
							1	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	7					173
							8	9									
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	32	1	583	2	N	3					176
							3	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081

12	0		53	-0-	53	157	53	2			N	-0-					29
01	223	N	66	-0-	-157	-0-	15	1	51	2	N	-0-					29
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	13	1	44	2	N	-0-					29
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	N	-0-					29
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	14	1	43	2	N	-0-					29
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	15	1	33	2	N	-0-					29

SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

12	0		3654	-0-	3654	8410	1	1	3617	2	N	33	196	1			62
							36	9									
01	3100	N	2289	-0-	-811	7599	31	1	2252	2	N	5					67
							6	9									
02	2800	N	1934	-0-	-866	6733	28	1	1900	2	N	5					72
							6	9									
03	8954	X	2221	-0-	-6733	-0-	31	1	2182	2	N	7					79
							8	9									
04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	30	1	2025	2	N	3					82
							3	9									
05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	31	1	2117	2	N	4					86
							4	9									

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BRILLHART 820 WELL #: 6H RRCID -> 216740 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481

12	0	836	-0-	836	1476	97	1	739	2	N	-0-					33
01	0	226	-0-	226	1702	97	1	46	2	N	69					102
						7	4	76	9							
02	1853 N	151	-0-	-1702	-0-	44	1	107	2	N	-0-					102
*03	837 N	230	-0-	-607	-0-	97	1	133	2	N	-0-					102
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	94	1	131	2	N	-0-					102
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	97	1	145	2	N	3					105
						3	9									

BRILLHART 818 WELL #: 6H RRCID -> 217272 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181

12	0	1156	-0-	1156	3483	97	1	1059	2	N	-0-					100
01	0	1159	-0-	1159	4642	97	1	1056	2	N	5					105
						6	9									
02	2800 N	1055	-0-	-1745	2897	88	1	967	2	N	-0-					105
*03	3100 N	1142	-0-	-1958	939	97	1	1045	2	N	-0-					105
*04	2038 N	1099	-0-	-939	-0-	94	1	1005	2	N	-0-					105
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	97	1	1026	2	N	-0-					105

SCHULTZ 696 WELL #: 5H RRCID -> 218771 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415

12	0	396	-0-	396	1400	72	1	293	2	N	28					239
						31	9									
01	0	672	-0-	672	2072	97	1	575	2	N	-0-	173	1			66
02	2733 N	661	-0-	-2072	-0-	69	1	500	2	N	84					150
						92	9									
*03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	97	1	476	2	N	35					185
						39	9									
04	660 N	524	-0-	-136	-0-	94	1	399	2	N	28					213
						31	9									
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	97	1	360	2	N	32					245
						35	9									

WIEDERSTEIN 527 WELL #: 1H RRCID -> 219356 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007

12	0	799	-0-	799	2247	97	1	652	2	N	45					227
						50	9									
01	0	758	-0-	758	3005	97	1	661	2	N	-0-					227
02	2800 N	787	-0-	-2013	992	88	1	685	2	N	13					240
						14	9									
*03	1857 N	865	-0-	-992	-0-	97	1	762	2	N	5					245
						6	9									
*04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	94	1	715	2	N	-0-					245
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	97	1	741	2	N	16					261
						18	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2620	-0-	2620	5810	214	1	2406	2	N	-0-					85
01	5900	X	90	-0-	-5810	-0-	90	2			N	-0-	2	5			83
02	1652	X	363	-0-	-1289	-0-	353	1	10	2	N	-0-					83
03	1829	X	1391	-0-	-438	-0-	391	1	1000	2	N	-0-					83
04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	378	1	1965	2	N	-0-					83
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	391	1	1816	2	N	-0-					83

DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2560	N	2100	-0-	-460	-0-	180	1	1903	2	N	15					133
							17	9									
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	251	1	2176	2	N	7					140
							8	9									
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	227	1	1743	2	N	57					197
							63	9									
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	251	1	2048	2	N	92					289
							101	9									
04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	243	1	1873	2	N	15	186	1			118
							17	9									
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	251	1	1862	2	N	5					123
							6	9									

WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		871	-0-	871	2900	1	1	849	2	N	19	98	1			74
							21	9									
01	3100	N	879	-0-	-2221	679	20	1	853	2	N	5					79
							6	9									
02	1570	N	891	-0-	-679	-0-	18	1	869	2	N	4					83
							4	9									
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	20	1	929	2	N	3					86
							3	9									
04	1620	X	828	-0-	-792	-0-	20	1	802	2	N	5					91
							6	9									
05	992	N	842	-0-	-150	-0-	20	1	819	2	N	3					94
							3	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532

12	3100 N	1707	-0-	-1393	1137	238	1	1455	2	N	13					86
						14	9									
01	3100 N	2958	-0-	-142	995	297	1	2628	2	N	30	87	1			29
						33	9									
02	2800 N	2391	-0-	-409	586	269	1	2118	2	N	4					33
						4	9									
03	3100 N	2709	-0-	-391	195	297	1	2408	2	N	4					37
						4	9									
04	2878 N	2683	-0-	-195	-0-	288	1	2386	2	N	8					45
						9	9									
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	297	1	2360	2	N	1					46
						1	9									

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791

12	0	917	-0-	917	2759	1	1	866	2	N	45	154	1			32
						50	9									
01	3100 N	834	-0-	-2266	493	40	1	785	2	N	8					40
						9	9									
02	1353 N	860	-0-	-493	-0-	36	1	821	2	N	3					43
						3	9									
03	930 N	905	-0-	-25	-0-	40	1	861	2	N	4					47
						4	9									
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	831	2	N	3					50
						3	9									
05	961 N	873	-0-	-88	-0-	40	1	830	2	N	3					53
						3	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 2H RRCID -> 243121 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	67	1	1508	2	N	-0-					153
01	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	154	1	1268	2	N	55					208
						61	9									
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	139	1	1361	2	N	90					298
						99	9									
03	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	154	1	1325	2	N	43	182	1			159
						47	9									
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	149	1	1413	2	N	28					187
						31	9									
05	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	154	1	1391	2	N	20					207
						22	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333 N	1187	-0-	-146	-0-	119	1	1042	2	N	24					188
						26	9									
01	1271 N	1153	-0-	-118	-0-	119	1	984	2	N	45	105	1			128
						50	9									
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	108	1	894	2	N	6					134
						7	9									
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	119	1	1035	2	N	40					174
						44	9									
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	115	1	985	2	N	26					200
						29	9									
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	119	1	985	2	N	20					220
						22	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 21H RRCID -> 265459 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYSON, D.R. WELL #: 3623H RRCID -> 265818 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	8	1	2	2	N	-0-					25
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					25
04	330 N	118	-0-	-212	-0-	118	1			N	-0-					25
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					25

DOYLE, J.B. WELL #: 7706H RRCID -> 266374 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	425	1	1017	2	N	306	185	1			317
						337	9									
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	1079	1	4435	2	N	339	370	1			286
						373	9									
02	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	975	1	3600	2	N	205	183	1			308
						226	9									
03	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	1079	1	4389	2	N	330	363	1			275
						363	9									
04	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1044	1	86	9	N	78	183	1			170
*05	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1079	1	862	2	N	60					230
						66	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		136	-0-	136	778	8	1	128	2	N	-0-					137
01	934	N	156	-0-	-778	-0-	156	2			N	-0-					137
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	336	1	70	2	N	-0-					137
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	372	1	55	2	N	-0-					137
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	360	1	20	2	N	-0-					137
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	372	1	4	2	N	-0-					137

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	133					N	-0-					23
01	133	N	-0-	-0-	-133	-0-					N	-0-					23
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	168	1	31	2	N	-0-					23
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					23
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					23

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		181	-0-	181	391	1	1	180	2	N	-0-					29
01	530	N	139	-0-	-391	-0-	133	2	6	9	N	5					34
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1					35
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2					37
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	N	3					40
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	2	4	9	N	4					44

DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	19	1	59	9	N	54					323
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	372	1	70	2	N	11					334
							12	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	181	1			174
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	372	1	34	9	N	31					205
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	360	1	37	9	N	34					239
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	372	1	33	9	N	30					269

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					33
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	372	1	35	2	N	-0-					101
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					101
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					101

DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	1			N	-0-					30
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	1			N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	1			N	-0-					106
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	372	1	38	2	N	-0-					106
04	990	N	421	-0-	-569	-0-	360	1	61	2	N	-0-					106
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	372	1	63	2	N	-0-					106

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	505	1	2439	2	N	123	185	1			128
							135	9									
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	766	1	2456	2	N	135					263
							149	9									
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	692	1	2394	2	N	172	183	1			252
							189	9									
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	766	1	2598	2	N	169	184	1			237
							186	9									
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	742	1	1873	2	N	89	182	1			144
							98	9									
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	766	1	2186	2	N	103					247
							113	9									

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3255	-0-	-651	-0-	111	1	2940	2	N	185	184	1			268
							204	9									
01	3906	X	3636	-0-	-270	-0-	372	1	3143	2	N	110	188	1			190
							121	9									
02	3248	X	1944	-0-	-1304	-0-	336	1	1543	2	N	59					249
							65	9									
03	3751	X	2830	-0-	-921	-0-	372	1	2369	2	N	81					330
							89	9									
04	3630	X	2782	-0-	-848	-0-	360	1	2363	2	N	54	172	1			212
							59	9									
05	3627	X	2426	-0-	-1201	-0-	372	1	1978	2	N	69					281
							76	9									

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	99	1	1561	2	N	-0-					266
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	186	1	1619	2	N	75	194	1			147
							83	9									
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	168	1	1379	2	N	39					186
							43	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	186	1	1487	2	N	30	101	1			115
							33	9									
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	180	1	1468	2	N	17					132
							19	9									
05	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	186	1	1530	2	N	19					151
							21	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	6568	-0-	-1554	-0-	186	1	6176	2	N	187	188	1			260
							206	9									
01	8122	X	6479	-0-	-1643	-0-	186	1	6133	2	N	145	185	1			220
							160	9									
02	6636	X	5726	-0-	-910	-0-	168	1	5499	2	N	54					274
							59	9									
03	6882	X	6441	-0-	-441	-0-	186	1	6091	2	N	149	180	1			243
							164	9									
04	6630	X	5989	-0-	-641	-0-	180	1	5689	2	N	109	183	1			169
							120	9									
05	6572	X	6285	-0-	-287	-0-	186	1	5963	2	N	124	147	1			146
							136	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292

12	0		259	-0-	259	259	259	1			N	-0-					225
01	788	N	529	-0-	-259	-0-	459	1	70	9	N	64					289
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					359
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	273	1	15	2	N	-0-					359
04	810	N	277	-0-	-533	-0-	264	1	13	2	N	-0-					359
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	273	1	9	2	N	-0-					359

HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374

12	0		3427	-0-	3427	3427	642	1	2695	2	N	82	186	1			155
							90	9									
01	7236	X	3809	-0-	-3427	-0-	729	1	2966	2	N	104					259
							114	9									
02	3976	X	3320	-0-	-656	-0-	658	1	2562	2	N	91	183	1			167
							100	9									
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	729	1	2746	2	N	136					303
							150	9									
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	705	1	2704	2	N	99	183	1			219
							109	9									
05	3813	X	3587	-0-	-226	-0-	729	1	2730	2	N	116	179	1			156
							128	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419

12	1488	N	448	-0-	-1040	-0-	121	1	327	2	N	-0-					219
01	1054	N	596	-0-	-458	-0-	316	1	270	2	N	9					228
							10	9									
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	286	1	1030	2	N	89	185	1			132
							98	9									
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	316	1	1360	2	N	61					193
							67	9									
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	306	1	1533	2	N	53					246
							58	9									
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	316	1	1707	2	N	120	252	1			114
							132	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
REBA N MILLER WELL #: 12H RRCID -> 282298 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4998	-0-	4998	4998	192	1	4505	2	N	274	184	1			317
							301	9									
01	11019	X	6021	-0-	-4998	-0-	279	1	5683	2	N	54	184	1			187
							59	9									
02	5236	X	4848	-0-	-388	-0-	252	1	4530	2	N	60					247
							66	9									
03	5580	X	5327	-0-	-253	-0-	279	1	4872	2	N	160	184	1			223
							176	9									
04	5400	X	5159	-0-	-241	-0-	270	1	4706	2	N	166	184	1			205
							183	9									
05	5797	X	5273	-0-	-524	-0-	279	1	4871	2	N	112	183	1			134
							123	9									

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7495	-0-	7495	7495	322	1	6677	2	N	451	372	1			260
							496	9									
01	14560	X	7065	-0-	-7495	-0-	409	1	6317	2	N	308	377	1			191
							339	9									
02	6468	X	5782	-0-	-686	-0-	370	1	5140	2	N	247	187	1			251
							272	9									
03	8153	X	6026	-0-	-2127	-0-	409	1	5336	2	N	255	179	1			327
							281	9									
04	7890	X	5337	-0-	-2553	-0-	396	1	4618	2	N	294	367	1			254
							323	9									
05	7502	X	7125	-0-	-377	-0-	409	1	6049	2	N	606	596	1			264
							667	9									

JONES TRUST 359 WELL #: 2H RRCID -> 289746 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		317	-0-	317	1447	243	1	73	2	N	-0-					-0-
							1	4									
01	0		523	-0-	523	1970	342	1	180	2	N	-0-					-0-
							1	4									
02	2188	N	218	-0-	-1970	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	342	1	935	2	N	486					486
							535	9									
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	11	1	854	2	N	841	724	1			603
							925	9									
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	11	1	594	9	N	540	556	1			587

HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	713	N	469	-0-	-244	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					29
01	0		46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					29
02	98	N	52	-0-	-46	-0-	46	2	6	9	N	5					34
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1					35
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	21	2	2	9	N	2					37
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1					38

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

12	0		398	-0-	398	1777	398	3			N	-0-					120
01	2160	N	383	-0-	-1777	-0-	383	3			N	-0-					120
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					120
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					120
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					120
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					120

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 030726 COMPL. DATE 02/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705

12	0		345	-0-	345	3593	345	3			N	-0-					144
01	3100	N	1317	-0-	-1783	1810	1317	3			N	-0-					144
02	2800	N	1064	-0-	-1736	74	1064	3			N	-0-					144
03	1175	N	1101	-0-	-74	-0-	1101	3			N	-0-					144
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					144
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					144

WILSON UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030816 COMPL. DATE 12/31/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599

12	0		-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					20
01	168	N	10	-0-	-158	-0-	10	2			N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					33
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610

12	0		555	-0-	555	2124	555	3			N	-0-					8
01	2648	N	524	-0-	-2124	-0-	524	3			N	-0-					8
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					8
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					8
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					8
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, ARTHUR, JR., ET AL WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 033257 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647

12	0	519	-0-	519	2042	519	3			N	-0-					105
01	2546 N	504	-0-	-2042	-0-	504	3			N	-0-					105
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					105
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					105
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					105
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					105

BROYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516

12	0	649	-0-	649	2697	649	3			N	-0-					55
01	3100 N	545	-0-	-2555	142	545	3			N	-0-					55
02	661 N	519	-0-	-142	-0-	519	3			N	-0-					55
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					55
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					55
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					55

BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

12	0	393	-0-	393	1779	393	3			N	-0-					124
01	2244 N	465	-0-	-1779	-0-	465	3			N	-0-					124
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					124
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	444	3	40	9	N	36					160
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					160
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					160

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540

12	0	229	-0-	229	963	229	3			N	-0-					80
01	1212 N	249	-0-	-963	-0-	249	3			N	-0-					80
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					80
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					80
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					80
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					80

MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628

12	0	479	-0-	479	1892	479	3			N	-0-					20
01	2347 N	455	-0-	-1892	-0-	455	3			N	-0-					20
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					20
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					20
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					20
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					20

CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549

12	0	830	-0-	830	3231	830	3			N	-0-					55
01	3100 N	810	-0-	-2290	941	810	3			N	-0-					55
02	1645 N	704	-0-	-941	-0-	704	3			N	-0-					55
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					55
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					55
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

12	0	83	-0-	83	472	83	3			N	-0-					42
01	675 N	203	-0-	-472	-0-	203	3			N	-0-					42
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					42
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					42
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					42
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					42

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578

12	0	202	-0-	202	982	202	3			N	-0-					105
01	1225 N	243	-0-	-982	-0-	243	3			N	-0-					105
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					105
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					105
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					105
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					105

HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

12	0	364	-0-	364	1455	364	3			N	-0-					130
01	1806 N	351	-0-	-1455	-0-	351	3			N	-0-					130
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					130
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					130
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					130
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					130

WASSELL, JOHN R. WELL #: 1 RRCID -> 041706 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 044148 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSHU, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044265 COMPL. DATE 03/27/1968 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	57	-0-	57	161	57	3			N	-0-					81
01	173 N	12	-0-	-161	-0-	12	3			N	-0-					81
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					81
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					81
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					81
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					81

DUKE, BASIL WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	837	-0-	837	3416	837	3			N	-0-					236
01	3100 N	1055	-0-	-2045	1371	1055	3			N	-0-					236
02	2800 N	1671	-0-	-1129	242	1671	3			N	-0-					236
03	1983 N	1741	-0-	-242	-0-	1730	3	11	9	N	10					246
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					246
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					246

MANDALEK -866- WELL #: 1 RRCID -> 045139 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 1725 RRCID -> 045377 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048004 COMPL. DATE 02/23/1970 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	38	-0-	38	425	38	2			N	-0-					13
01	641 N	216	-0-	-425	-0-	216	2			N	-0-					13
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					13
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					13
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					13
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					13

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PIPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 052247 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		83	-0-	83	392	83	2			N	-0-					57
01	492	N	100	-0-	-392	-0-	100	2			N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					57
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					57
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					57

MILLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 053572 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		957	-0-	957	3692	957	3			N	-0-					100
01	3100	N	913	-0-	-2187	1505	913	3			N	-0-					100
02	2316	N	811	-0-	-1505	-0-	811	3			N	-0-					100
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					100
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					100
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					100

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 1455 RRCID -> 054817 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1 RRCID -> 054968 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 055035 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 055068 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		375	-0-	375	1361	375	3			N	-0-					23
01	1727	N	366	-0-	-1361	-0-	366	3			N	-0-					23
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					23
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					23
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					23
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					23

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 056055 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		186	-0-	186	745	186	3			N	-0-					149
01	928	N	183	-0-	-745	-0-	183	3			N	-0-					149
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					149
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					149
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					149
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					149

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 1454 RRCID -> 056542 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 056780 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

WEIS, NELLIE G. WELL #: 1428 RRCID -> 057045 COMPL. DATE 12/05/1973 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	398	382	1			300
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278	578	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1112	-0-	1112	2073	1112	2			N	-0-					-0-
01	2130	N	57	-0-	-2073	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4377	-0-	1277	1277	4377	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5154	-0-	2154	3431	5154	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1115	-0-	-1985	1446	1115	2			N	-0-					-0-

MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1852	-0-	1852	7453	1852	3			N	-0-					140
01	3100	N	1880	-0-	-1220	6233	1880	3			N	-0-					140
02	2800	N	1697	-0-	-1103	5130	1697	3			N	-0-					140
03	3100	N	1861	-0-	-1239	3891	1861	3			N	-0-					140
04	3000	N	1823	-0-	-1177	2714	1823	3			N	-0-					140
05	3100	N	1864	-0-	-1236	1478	1864	3			N	-0-					140

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		149	-0-	149	645	149	3			N	-0-					-0-
01	807	N	162	-0-	-645	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

12	0	330	-0-	330	863	330	3			N	-0-					95
01	1200 N	337	-0-	-863	-0-	337	3			N	-0-					95
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					95
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					95
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					95
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					95

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A- WELL #: 1374 RRCID -> 062352 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756

12	0	807	-0-	807	3192	807	3			N	-0-					150
01	3100 N	794	-0-	-2306	886	794	3			N	-0-					150
02	1592 N	706	-0-	-886	-0-	706	3			N	-0-					150
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					150
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					150
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					150

SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784

12	0	1323	-0-	1323	5486	1323	3			N	-0-					93
01	3100 N	1287	-0-	-1813	3673	1287	3			N	-0-					93
02	2800 N	1143	-0-	-1657	2016	1143	3			N	-0-					93
03	3100 N	1246	-0-	-1854	162	1246	3			N	-0-					93
04	1375 N	1213	-0-	-162	-0-	1213	3			N	-0-					93
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					93

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		621	-0-	621	2467	621	3			N	-0-					80
01	3100	N	634	-0-	-2466	1	634	3			N	-0-					80
02	585	N	584	-0-	-1	-0-	584	3			N	-0-					80
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					80
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					80
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					80

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000

12	0		545	-0-	545	3440	545	3			N	-0-					500
01	3100	N	1017	-0-	-2083	1357	1017	3			N	-0-					500
02	2161	N	804	-0-	-1357	-0-	804	3			N	-0-					500
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					500
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					500
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					500

OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

12	0		508	-0-	508	2072	508	3			N	-0-					122
01	2592	N	520	-0-	-2072	-0-	520	3			N	-0-					122
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					122
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	323	3	22	9	N	20					142
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					142
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					142

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

12	0		1344	-0-	1344	6131	1344	2			N	-0-					185
01	3100	N	1695	-0-	-1405	4726	1695	2			N	-0-					185
02	2800	N	907	-0-	-1893	2833	907	2			N	-0-					185
03	3100	N	1950	-0-	-1150	1683	1950	2			N	-0-					185
04	3000	N	1755	-0-	-1245	438	1755	2			N	-0-					185
05	2135	N	1697	-0-	-438	-0-	1697	2			N	-0-					185

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578

12	0	1015	-0-	1015	4028	1015	3			N	-0-					32
01	3100 N	992	-0-	-2108	1920	992	3			N	-0-					32
02	2800 N	910	-0-	-1890	30	910	3			N	-0-					32
03	1071 N	1041	-0-	-30	-0-	1041	3			N	-0-					32
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					32
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					32

BORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 072183 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528

12	0	577	-0-	577	2269	577	3			N	-0-					584
01	2842 N	573	-0-	-2269	-0-	573	3			N	-0-					584
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					584
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					584
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					584
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					584

FAIR WELL #: 2 RRCID -> 072184 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

KLIEWER, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 072544 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B" WELL #: 1370 RRCID -> 073502 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772

12	0	1440	-0-	1440	6518	1440	3			N	-0-					47
01	3100 N	1726	-0-	-1374	5144	1726	3			N	-0-					47
02	2800 N	1457	-0-	-1343	3801	1457	3			N	-0-					47
03	3100 N	1827	-0-	-1273	2528	1727	3	100	9	N	91					138
04	3000 N	1591	-0-	-1409	1119	1591	3			N	-0-					138
05	2759 N	1640	-0-	-1119	-0-	1640	3			N	-0-					138

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 074567 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		203	-0-	203	803	203	3			N	-0-					10
01	1003	N	200	-0-	-803	-0-	200	3			N	-0-					10
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					10
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					10
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					10
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					10

KING, HARRY L. 506 WELL #: 1 RRCID -> 075331 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		359	-0-	359	1431	359	3			N	-0-					68
01	1789	N	358	-0-	-1431	-0-	358	3			N	-0-					68
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					68
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					68
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					68
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					68

MEIER, HENRY J. WELL #: 2 RRCID -> 076667 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		408	-0-	408	874	358	3	50	9	N	45					130
01	1237	N	363	-0-	-874	-0-	352	3	11	9	N	10					140
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					140
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	490	3	22	9	N	20					160
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	480	3	8	9	N	7					167
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					167

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080599 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		888	-0-	888	3449	888	3			N	-0-					162
01	3100	N	907	-0-	-2193	1256	907	3			N	-0-					162
02	2036	N	780	-0-	-1256	-0-	780	3			N	-0-					162
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					162
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					162
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					162

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		748	-0-	748	3043	748	3			N	-0-					42
01	3100	N	734	-0-	-2366	677	734	3			N	-0-					42
02	1347	N	670	-0-	-677	-0-	670	3			N	-0-					42
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					42
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					42
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					42

IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		471	-0-	471	2122	471	3			N	-0-					47
01	2598	N	476	-0-	-2122	-0-	476	3			N	-0-					47
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					47
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					47
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					47
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					47

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1206	-0-	1206	5160	1206	3			N	-0-					25
01	3100	N	1356	-0-	-1744	3416	1170	3	186	9	N	169	169	1			25
02	2800	N	935	-0-	-1865	1551	935	3			N	-0-					25
03	2708	N	1157	-0-	-1551	-0-	1157	3			N	-0-					25
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					25
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1033	-0-	1033	4196	1029	3	4	9	N	4					141
01	3100 N	1040	-0-	-2060	2136	1040	3			N	-0-					141
02	2800 N	774	-0-	-2026	110	774	3			N	-0-					141
03	1133 N	1023	-0-	-110	-0-	1002	3	21	9	N	19					160
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	957	3	11	9	N	10					170
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	996	3	2	9	N	2					172

GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	565					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	565					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	565					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	565					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	565					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	565					N	-0-					13

BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	378	-0-	378	1425	378	3			N	-0-					88
01	1725 N	300	-0-	-1425	-0-	300	3			N	-0-					88
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					88
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	200	3	6	9	N	5					93
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					93
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					93

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	668	-0-	668	2623	668	3			N	-0-					84
01	3100 N	656	-0-	-2444	179	656	3			N	-0-					84
02	754 N	575	-0-	-179	-0-	575	3			N	-0-					84
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					84
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					84
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					84

WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASSELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413

12	0	66	-0-	66	120	66	3			N	-0-					74
01	365 N	245	-0-	-120	-0-	245	3			N	-0-					74
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					74
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

CROSSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160

12	0	46	-0-	46	127	46	3			N	-0-					-0-
01	167 N	40	-0-	-127	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 2725 RRCID -> 088106 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672

12	0	140	-0-	140	2798	140	3			N	-0-					201
01	3100 N	888	-0-	-2212	586	888	3			N	-0-					201
02	1404 N	818	-0-	-586	-0-	818	3			N	-0-					201
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					201
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					201
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					201

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678

12	0	1352	-0-	1352	5593	1352	3			N	-0-					182
01	3100 N	1472	-0-	-1628	3965	1472	3			N	-0-					182
02	2800 N	1313	-0-	-1487	2478	1313	3			N	-0-					182
03	3100 N	658	-0-	-2442	36	635	3	23	9	N	21					203
04	1445 N	1409	-0-	-36	-0-	1401	3	8	9	N	7					210
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					210

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553

12	0	1052	-0-	1052	4194	1024	3	28	9	N	25					106
01	3100 N	1001	-0-	-2099	2095	1001	3			N	-0-					106
02	2800 N	862	-0-	-1938	157	862	3			N	-0-					106
03	1250 N	1093	-0-	-157	-0-	1060	3	33	9	N	30					136
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					136
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					136

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		787	-0-	787	3399	787	3			N	-0-					108
01	3100	N	834	-0-	-2266	1133	834	3			N	-0-					108
02	1884	N	751	-0-	-1133	-0-	747	3	4	9	N	4					112
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					112
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	3	1	9	N	1					113
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					113

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616

12	0		314	-0-	314	1185	314	3			N	-0-					52
01	1443	N	258	-0-	-1185	-0-	258	3			N	-0-					52
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					52
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					52
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					52
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					52

KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640

12	0		418	-0-	418	1642	418	3			N	-0-					291
01	2067	N	425	-0-	-1642	-0-	425	3			N	-0-					291
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					291
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					291
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					291
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					291

AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100

12	0		1747	-0-	1747	7458	1747	3			N	-0-					602
01	3100	N	1772	-0-	-1328	6130	1772	3			N	-0-					602
02	2800	N	1578	-0-	-1222	4908	1578	3			N	-0-					602
03	3100	N	1735	-0-	-1365	3543	1735	3			N	-0-					602
04	3000	N	1514	-0-	-1486	2057	1514	3			N	-0-					602
05	3100	N	1804	-0-	-1296	761	1804	3			N	-0-					602

KELLN, CHRIST H., ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513

12	0		621	-0-	621	2707	621	3			N	-0-					173
01	3100	N	706	-0-	-2394	313	706	3			N	-0-					173
02	891	N	578	-0-	-313	-0-	578	3			N	-0-					173
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	690	3	24	9	N	22					195
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					195
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					195

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 2861 RRCID -> 091790 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HYDE, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 092242 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WEIDNER, OTTO WELL #: 1795 RRCID -> 093030 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 2 RRCID -> 093472 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131

12	0	886	-0-	886	3463	886	3			N	-0-					95
01	3100 N	901	-0-	-2199	1264	901	3			N	-0-					95
02	2089 N	825	-0-	-1264	-0-	825	3			N	-0-					95
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					95
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					95
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112

12	0	721	-0-	721	2574	721	3			N	-0-					5
01	3100 N	723	-0-	-2377	197	723	3			N	-0-					5
02	885 N	688	-0-	-197	-0-	688	3			N	-0-					5
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					5
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					5
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					5

SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 2462 RRCID -> 094819 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		273	-0-	273	1088	273	3			N	-0-					25
01	1389	N	301	-0-	-1088	-0-	301	3			N	-0-					25
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					25
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					25
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					25
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					25

PIPER, OLA O. WELL #: 8720 RRCID -> 095828 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760

12	0		1550	-0-	1550	6274	1550	3			N	-0-					130
01	3100	N	1567	-0-	-1533	4741	1567	3			N	-0-					130
02	2800	N	1396	-0-	-1404	3337	1396	3			N	-0-					130
03	3100	N	1572	-0-	-1528	1809	1572	3			N	-0-					130
04	3000	N	1516	-0-	-1484	325	1516	3			N	-0-					130
05	1889	N	1564	-0-	-325	-0-	1564	3			N	-0-					130

WHEAT, JAMES ROLAND WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024

12	0		237	-0-	237	751	237	3			N	-0-					-0-
01	904	N	153	-0-	-751	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222

12	0		330	-0-	330	1963	330	3			N	-0-					137
01	2560	N	597	-0-	-1963	-0-	597	3			N	-0-					137
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					137
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					137
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					137
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					137

PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105

12	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	3045	3			N	-0-					300
01	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	2849	3			N	-0-					300
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					300
03	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	2845	3			N	-0-					300
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	2884	3	210	9	N	191	191	1			300
05	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	2950	3			N	-0-					300

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732

12	0		1654	-0-	1654	5338	1654	3			N	-0-					1067
01	3100	N	2360	-0-	-740	4598	2360	3			N	-0-					1067
02	2800	N	1820	-0-	-980	3618	1610	3	210	9	N	191	191	1			1067
03	3100	N	2030	-0-	-1070	2548	2030	3			N	-0-					1067
04	3000	N	2134	-0-	-866	1682	2134	3			N	-0-					1067
05	3100	N	1624	-0-	-1476	206	1624	3			N	-0-					1067

MURPHY, W. A. -C- WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		872	-0-	872	3392	872	3			N	-0-					140
01	3100	N	797	-0-	-2303	1089	797	3			N	-0-					140
02	1741	N	652	-0-	-1089	-0-	652	3			N	-0-					140
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	753	3	14	9	N	13					153
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					153
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					153

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		102	-0-	102	102	102	3			N	-0-					20
01	102	N	-0-	-0-	-102	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1111	-0-	1111	5354	1111	3			N	-0-					880
01	3100	N	1212	-0-	-1888	3466	1212	3			N	-0-					880
02	2800	N	1401	-0-	-1399	2067	1401	3			N	-0-					880
03	3100	N	1292	-0-	-1808	259	1292	3			N	-0-					880
04	1213	N	954	-0-	-259	-0-	954	3			N	-0-					880
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					880

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		266	-0-	266	1188	266	3			N	-0-					55
01	1472	N	284	-0-	-1188	-0-	284	3			N	-0-					55
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					55
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					55
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					55
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					55

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		79	-0-	79	257	79	3			N	-0-					20
01	353	N	96	-0-	-257	-0-	96	3			N	-0-					20
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					20
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					20
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					20
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					20

BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		760	-0-	760	3619	694	3	66	9	N	60					215
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	519					N	-0-					215
02	1445	N	926	-0-	-519	-0-	926	3			N	-0-					215
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					215
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					215
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	905	3	237	9	N	215	197	1			233

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1416	-0-	1416	6089	1416	3			N	-0-					118
01	3100	N	1411	-0-	-1689	4400	1411	3			N	-0-					118
02	2800	N	1429	-0-	-1371	3029	1429	3			N	-0-					118
03	3100	N	1255	-0-	-1845	1184	1255	3			N	-0-					118
04	2469	N	1285	-0-	-1184	-0-	1285	3			N	-0-					118
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					118

HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618

12	0		445	-0-	445	1821	445	3			N	-0-					260
01	2287	N	466	-0-	-1821	-0-	466	3			N	-0-					260
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					260
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					260
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					260
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					260

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598

12	0		256	-0-	256	1153	256	3			N	-0-					198
01	1436	N	283	-0-	-1153	-0-	283	3			N	-0-					198
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					198
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					198
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					198
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					198

GREER, MILDRED F. WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584

12	0		391	-0-	391	1992	391	3			N	-0-					121
01	2391	N	399	-0-	-1992	-0-	399	3			N	-0-					121
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					121
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					121
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					121
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					121

BREEN WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598

12	0		9	-0-	9	32	9	3			N	-0-					130
01	73	N	41	-0-	-32	-0-	41	3			N	-0-					130
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					130
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					130
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					130
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					130

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 2335 RRCID -> 111008 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970

12	0		1399	-0-	1399	5518	1399	3			N	-0-					60
01	3100	N	1454	-0-	-1646	3872	1454	3			N	-0-					60
02	2800	N	1298	-0-	-1502	2370	1298	3			N	-0-					60
03	3100	N	1639	-0-	-1461	909	1633	3	6	9	N	5					65
04	2323	N	1414	-0-	-909	-0-	1414	3			N	-0-					65
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					65

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 111009 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670

12	0		315	-0-	315	1353	315	3			N	-0-					158
01	1673	N	320	-0-	-1353	-0-	320	3			N	-0-					158
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					158
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					158
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					158
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					158

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WEIDNER, OTTO WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964

12	0	4795	-0-	4795	4795	4795	3			N	-0-					284
01	9322 X	4527	-0-	-4795	-0-	4527	3			N	-0-					284
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					284
03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					284
04	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					284
05	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	3974	3	201	9	N	183	189	1			278

YEATON WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466

12	0	826	-0-	826	2633	826	3			N	-0-					153
01	3100 N	713	-0-	-2387	246	713	3			N	-0-					153
02	858 N	612	-0-	-246	-0-	612	3			N	-0-					153
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	673	3	26	9	N	24					177
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					177
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					177

SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 119364 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

BRADFORD -B- WELL #: 3 RRCID -> 120184 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 3 RRCID -> 122900 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 124920 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		692	-0-	692	3505	692	3			N	-0-					100
01	3100	N	715	-0-	-2385	1120	715	3			N	-0-					100
02	2137	N	1017	-0-	-1120	-0-	1017	3			N	-0-					100
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					100
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					100
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					100

TUBB, GEORGE E. -D- WELL #: 3371 RRCID -> 133247 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		514	-0-	514	2077	514	3			N	-0-					100
01	2576	N	499	-0-	-2077	-0-	499	3			N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					100
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					100
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					100

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1940	-0-	1940	8846	1940	2			N	-0-					158
01	3100	N	2398	-0-	-702	8144	2398	2			N	-0-					158
02	2800	N	2381	-0-	-419	7725	2381	2			N	-0-					158
03	3100	N	2578	-0-	-522	7203	2559	2	19	9	N	17					175
04	3000	N	2418	-0-	-582	6621	2407	2	11	9	N	10					185
05	3100	N	2561	-0-	-539	6082	2561	2			N	-0-					185

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D- WELL #: 1954 RRCID -> 141815 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2118	-0-	2118	8637	2118	3			N	-0-					243
01	3100	N	2090	-0-	-1010	7627	2090	3			N	-0-					243
02	2800	N	1922	-0-	-878	6749	1922	3			N	-0-					243
03	3100	N	2074	-0-	-1026	5723	2074	3			N	-0-					243
04	3000	N	2001	-0-	-999	4724	2001	3			N	-0-					243
05	3100	N	2011	-0-	-1089	3635	2011	3			N	-0-					243

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A- WELL #: 4635 RRCID -> 142694 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

DUKE WELL #: 3 RRCID -> 142698 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		472	-0-	472	1861	472	3			N	-0-					-0-
01	2312	N	451	-0-	-1861	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 142717 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		604	-0-	604	2371	604	3			N	-0-					60
01	2371	N	-0-	-0-	-2371	-0-					N	-0-					60
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					60
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	608	3	20	9	N	18					78
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	578	3	6	9	N	5					83
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					83

DUKE WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596

12	0		480	-0-	480	1878	480	3			N	-0-					8
01	2352	N	474	-0-	-1878	-0-	474	3			N	-0-					8
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					8
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					8
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					8
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					8

BORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 142901 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580

12	0		1844	-0-	1844	7855	1844	3			N	-0-					385
01	3100	N	1974	-0-	-1126	6729	1974	3			N	-0-					385
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	3929					N	-0-					385
03	3100	N	1939	-0-	-1161	2768	1939	3			N	-0-					385
04	3000	N	1877	-0-	-1123	1645	1877	3			N	-0-					385
05	3100	N	1920	-0-	-1180	465	1920	3			N	-0-					385

DUKE, BASIL WELL #: 5 RRCID -> 143234 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1652	-0-	1652	1652	1652	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528

12	0		602	-0-	602	2645	602	3			N	-0-					117
01	3100	N	702	-0-	-2398	247	702	3			N	-0-					117
02	783	N	536	-0-	-247	-0-	536	3			N	-0-					117
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					117
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					117
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					117

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 4 RRCID -> 144610 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144634 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643

12	0		599	-0-	599	2431	599	3			N	-0-					100
01	3060	N	629	-0-	-2431	-0-	629	3			N	-0-					100
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					100
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					100
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					100
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					100

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MARTIN, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 144656 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1064	-0-	1064	4256	1064	3			N	-0-					280
01	3100	N	977	-0-	-2123	2133	977	3			N	-0-					280
02	2800	N	869	-0-	-1931	202	869	3			N	-0-					280
03	1300	N	1098	-0-	-202	-0-	1098	3			N	-0-					280
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					280
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					280

MARTIN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 144661 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636

12	0		327	-0-	327	1302	327	3			N	-0-					151
01	1623	N	321	-0-	-1302	-0-	321	3			N	-0-					151
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	N	2					153
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					153
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					153
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					153

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 2 RRCID -> 144669 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 4 RRCID -> 144673 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722

12	0		789	-0-	789	3096	789	3			N	-0-					23
01	3100	N	731	-0-	-2369	727	731	3			N	-0-					23
02	1429	N	702	-0-	-727	-0-	702	3			N	-0-					23
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	754	3	121	9	N	110					133
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					133
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					133

KLIEWER, CARRIE WELL #: 3 RRCID -> 145130 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572

12	0		639	-0-	639	2418	639	3			N	-0-					70
01	3060	N	642	-0-	-2418	-0-	642	3			N	-0-					70
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					70
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					70
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					70
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					70

IMKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145135 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591

12	0		305	-0-	305	1164	305	3			N	-0-					150
01	1453	N	289	-0-	-1164	-0-	289	3			N	-0-					150
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					150
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					150
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					150
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					150

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 3 RRCID -> 145150 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		70	-0-	70	1006	70	2			N	-0-					-0-
01	1455	N	449	-0-	-1006	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626

12	0		487	-0-	487	1938	487	3			N	-0-					160
01	2460	N	522	-0-	-1938	-0-	522	3			N	-0-					160
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					160
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					160
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					160
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					160

BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276

12	0		2107	-0-	2107	9584	2107	3			N	-0-					28
01	3100	N	2302	-0-	-798	8786	2302	3			N	-0-					28
02	2800	N	2167	-0-	-633	8153	2167	3			N	-0-					28
03	3100	N	2387	-0-	-713	7440	2387	3			N	-0-					28
04	3000	N	2023	-0-	-977	6463	2023	3			N	-0-					28
05	3100	N	2529	-0-	-571	5892	2529	3			N	-0-					28

GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966

12	0		893	-0-	893	3634	893	3			N	-0-					90
01	3100	N	831	-0-	-2269	1365	831	3			N	-0-					90
02	2306	N	941	-0-	-1365	-0-	941	3			N	-0-					90
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					90
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					90
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					90

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120

12	0		111	-0-	111	558	111	3			N	-0-					42
01	729	N	171	-0-	-558	-0-	171	3			N	-0-					42
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					42
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					42
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					42
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782

12	0	116	-0-	116	475	116	3			N	-0-					220
01	601 N	126	-0-	-475	-0-	126	3			N	-0-					220
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					220
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					220
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					220
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					220

PEIL, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 145496 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618

12	0	348	-0-	348	1412	348	3			N	-0-					160
01	1754 N	342	-0-	-1412	-0-	342	3			N	-0-					160
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	316	3	20	9	N	18					178
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					178
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					178
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					178

PIPER WELL #: 2 RRCID -> 145547 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762

12	0	1155	-0-	1155	4774	1155	3			N	-0-					180
01	3100 N	1154	-0-	-1946	2828	1154	3			N	-0-					180
02	2800 N	1026	-0-	-1774	1054	1026	3			N	-0-					180
03	2214 N	1160	-0-	-1054	-0-	1160	3			N	-0-					180
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					180
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					180

BRADFORD -C- WELL #: 3 RRCID -> 146304 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, C. C. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146367 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

12	0	953	-0-	953	3835	953	3			N	-0-					152
01	3100 N	984	-0-	-2116	1719	984	3			N	-0-					152
02	2608 N	889	-0-	-1719	-0-	889	3			N	-0-					152
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1007	3	15	9	N	14					166
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	940	3	4	9	N	4					170
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					170

OLA WELL #: 1 RRCID -> 146377 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PIPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 148285 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		131	-0-	131	534	131	3			N	-0-					190
01	664	N	130	-0-	-534	-0-	130	3			N	-0-					190
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					190
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					190
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					190
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					190

BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

12	0		193	-0-	193	814	193	2			N	-0-					84
01	1010	N	196	-0-	-814	-0-	196	2			N	-0-					84
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					84
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					84
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					84
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					84

MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 3 RRCID -> 148931 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690

12	0		349	-0-	349	1548	349	2			N	-0-					216
01	1927	N	379	-0-	-1548	-0-	379	2			N	-0-					216
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					216
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					216
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					216
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					216

BRADFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586

12	0		866	-0-	866	3491	866	3			N	-0-					261
01	3100	N	802	-0-	-2298	1193	802	3			N	-0-					261
02	2021	N	828	-0-	-1193	-0-	828	3			N	-0-					261
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					261
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					261
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					261

PIPER -A- WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662

12	0		994	-0-	994	3616	994	3			N	-0-					261
01	3100	N	1141	-0-	-1959	1657	1141	3			N	-0-					261
02	2435	N	778	-0-	-1657	-0-	778	3			N	-0-					261
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					261
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					261
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					261

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719

12	0		844	-0-	844	3403	844	3			N	-0-					213
01	3100	N	797	-0-	-2303	1100	797	3			N	-0-					213
02	1915	N	815	-0-	-1100	-0-	815	3			N	-0-					213
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					213
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					213
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					213

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		271	-0-	271	1169	271	3			N	-0-					-0-
01	1477	N	308	-0-	-1169	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728

12	0		364	-0-	364	1084	364	3			N	-0-					216
01	1454	N	370	-0-	-1084	-0-	370	3			N	-0-					216
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					216
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					216
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					216
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					216

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060

12	0		148	-0-	148	339	148	3			N	-0-					261
01	339	N	-0-	-0-	-339	-0-					N	-0-					261
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
03	3100	N	3834	-0-	734	734	3834	3			N	-0-					261
04	2749	N	2015	-0-	-734	-0-	2015	3			N	-0-					261
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					261

BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582

12	0		997	-0-	997	3417	917	3	80	9	N	73					153
01	3100	N	868	-0-	-2232	1185	868	3			N	-0-					153
02	1962	N	777	-0-	-1185	-0-	777	3			N	-0-					153
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					153
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					153
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					153

SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812

12	0		1241	-0-	1241	5718	1241	3			N	-0-					60
01	3100	N	1616	-0-	-1484	4234	1616	3			N	-0-					60
02	2800	N	1445	-0-	-1355	2879	1445	3			N	-0-					60
03	3100	N	1601	-0-	-1499	1380	1601	3			N	-0-					60
04	2930	N	1550	-0-	-1380	-0-	1550	3			N	-0-					60
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					60

VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046

12	0		1183	-0-	1183	4726	1183	3			N	-0-					180
01	3100	N	1096	-0-	-2004	2722	1096	3			N	-0-					180
02	2800	N	1095	-0-	-1705	1017	1095	3			N	-0-					180
03	2241	N	1224	-0-	-1017	-0-	1224	3			N	-0-					180
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					180
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					180

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 3 RRCID -> 153871 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER -A- WELL #: 4 RRCID -> 154718 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1020	-0-	1020	4319	1020	3			N	-0-					120
01	3100	N	1050	-0-	-2050	2269	1050	3			N	-0-					120
02	2800	N	930	-0-	-1870	399	930	3			N	-0-					120
03	1532	N	1133	-0-	-399	-0-	1122	3	11	9	N	10					130
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					130
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					130

BRADFORD -D- WELL #: 3 RRCID -> 154745 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640

12	0		480	-0-	480	1928	480	3			N	-0-					105
01	2407	N	479	-0-	-1928	-0-	479	3			N	-0-					105
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					105
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					105
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					105
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					105

KOCH, MARIE -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 154750 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER "C" WELL #: 2 RRCID -> 155463 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738

12	0		266	-0-	266	1044	266	3			N	-0-					120
01	1309	N	265	-0-	-1044	-0-	265	3			N	-0-					120
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					120
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					120
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					120
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					120

WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 155469 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586

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

BRADFORD "D" WELL #: 4 RRCID -> 155669 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634

12	0		774	-0-	774	2722	774	3			N	-0-					280
01	3100	N	674	-0-	-2426	296	674	3			N	-0-					280
02	896	N	600	-0-	-296	-0-	600	3			N	-0-					280
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					280
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					280
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					280

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534

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

KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601

12	0		976	-0-	976	3863	976	3			N	-0-					188
01	3100	N	880	-0-	-2220	1643	880	3			N	-0-					188
02	2567	N	924	-0-	-1643	-0-	924	3			N	-0-					188
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					188
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	945	3	208	9	N	189	189	1			188
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					188

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092

12	0		734	-0-	734	2974	734	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	724	-0-	-2376	598	724	2			N	-0-					-0-
02	1267	N	669	-0-	-598	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 3374 RRCID -> 156727 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062

12	0		788	-0-	788	3202	788	3			N	-0-					48
01	3100	N	786	-0-	-2314	888	786	3			N	-0-					48
02	1590	N	702	-0-	-888	-0-	702	3			N	-0-					48
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	778	3	28	9	N	25					73
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					73
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					73

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156738 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		410	-0-	410	1278	410	3			N	-0-					1373
01	1685	N	407	-0-	-1278	-0-	407	3			N	-0-					1373
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					1373
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					1373
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					1373
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					1373

FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 3725 RRCID -> 156748 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650

12	0		61	-0-	61	232	61	3			N	-0-					150
01	280	N	48	-0-	-232	-0-	48	3			N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					150
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					150
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					150

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182

12	0		474	-0-	474	1885	474	3			N	-0-					26
01	2335	N	450	-0-	-1885	-0-	450	3			N	-0-					26
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					26
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					26
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					26
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					26

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140

12	0		163	-0-	163	600	163	3			N	-0-					87
01	768	N	168	-0-	-600	-0-	168	3			N	-0-					87
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					87
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					87
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					87
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					87

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782

12	0		530	-0-	530	2160	530	3			N	-0-					162
01	2674	N	514	-0-	-2160	-0-	514	3			N	-0-					162
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					162
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					162
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					162
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER 900 WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOENHALS, H.G. WELL #: 4861 RRCID -> 157901 COMPL. DATE 01/00/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 4 RRCID -> 158219 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608

12	0	383	-0-	383	1333	383	3			N	-0-					65
01	1514 N	181	-0-	-1333	-0-	181	3			N	-0-					65
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					65
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	N	2					67
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					67
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					67

BEAL, GEORGE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 158295 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASSELL, JOHN R. WELL #: 5771 RRCID -> 158302 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

DUKE, BASIL WELL #: 6727 RRCID -> 158303 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510

12	0	600	-0-	600	600	592	3	8	9	N	7					92
01	1176 N	576	-0-	-600	-0-	576	3			N	-0-					92
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					92
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	590	3	11	9	N	10					102
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	584	3	3	9	N	3					105
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					105

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 158309 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		427	-0-	427	1683	427	3			N	-0-					20
01	2113	N	430	-0-	-1683	-0-	430	3			N	-0-					20
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					20
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					20
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					20
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					20

BORN, ALEX "E" WELL #: 4 RRCID -> 158552 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSHU ET AL WELL #: 4726 RRCID -> 158594 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		184	-0-	184	734	184	3			N	-0-					120
01	918	N	184	-0-	-734	-0-	184	3			N	-0-					120
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					120
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					120
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					120
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					120

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		849	-0-	849	3511	849	3			N	-0-					220
01	3100	N	840	-0-	-2260	1251	840	3			N	-0-					220
02	2060	N	809	-0-	-1251	-0-	809	3			N	-0-					220
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					220
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					220
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					220

FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		149	-0-	149	458	149	3			N	-0-					140
01	569	N	111	-0-	-458	-0-	111	3			N	-0-					140
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					140
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					140
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					140
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					140

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		300	-0-	300	1297	300	3			N	-0-					122
01	1613	N	316	-0-	-1297	-0-	316	3			N	-0-					122
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					122
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					122
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					122
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					122

BRADFORD, LYDIA WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, ARTHUR, JR. WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098

12	0		442	-0-	442	1884	442	3			N	-0-					40
01	2369	N	485	-0-	-1884	-0-	485	3			N	-0-					40
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					40
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					40
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					40
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					40

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705

12	0		616	-0-	616	2476	616	3			N	-0-					170
01	3089	N	613	-0-	-2476	-0-	613	3			N	-0-					170
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					170
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					170
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					170
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					170

DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534

12	0		594	-0-	594	2365	594	3			N	-0-					170
01	2940	N	575	-0-	-2365	-0-	575	3			N	-0-					170
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					170
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					170
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					170
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					170

DUKE, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 160475 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160804 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004

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

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 5 RRCID -> 161230 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524

12	0		292	-0-	292	1132	292	3			N	-0-					108
01	1418	N	286	-0-	-1132	-0-	286	3			N	-0-					108
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					108
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					108
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					108
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					108

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 161296 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRADFORD WELL #: 5775 RRCID -> 161578 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596

12	0	417	-0-	417	1582	417	2		N	-0-			63
01	1979 N	397	-0-	-1582	-0-	397	2		N	-0-			63
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			63
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			63
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			63
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			63

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 2366 RRCID -> 163307 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 163361 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEX "A" WELL #: 2 RRCID -> 163378 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602

12	0	1972	-0-	1972	7009	1972	3		N	-0-			60
01	3100 N	1003	-0-	-2097	4912	1003	3		N	-0-			60
02	2800 N	727	-0-	-2073	2839	727	3		N	-0-			60
03	3100 N	790	-0-	-2310	529	790	3		N	-0-			60
04	1333 N	804	-0-	-529	-0-	804	3		N	-0-			60
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			60

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163515 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

FAIR WELL #: 4 RRCID -> 163924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 16 RRCID -> 164392 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		249	-0-	249	1031	249	3			N	-0-					55
01	1370	N	339	-0-	-1031	-0-	339	3			N	-0-					55
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					55
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					55
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					55
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					55

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 164422 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106

12	0		855	-0-	855	3462	855	3			N	-0-					147
01	3100	N	877	-0-	-2223	1239	877	3			N	-0-					147
02	2023	N	784	-0-	-1239	-0-	784	3			N	-0-					147
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					147
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					147
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					147

BEAL, GEORGE E. WELL #: 4 RRCID -> 164434 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000

12	0		288	-0-	288	1160	288	3			N	-0-					162
01	1449	N	289	-0-	-1160	-0-	289	3			N	-0-					162
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					162
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					162
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					162
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					162

DUKE, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164671 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478

12	0		225	-0-	225	1114	225	3			N	-0-					92
01	1358	N	244	-0-	-1114	-0-	244	3			N	-0-					92
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					92
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					92
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					92
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					92

KLIEWER, CARRIE WELL #: 4 RRCID -> 164684 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610

12	0		790	-0-	790	4106	790	3			N	-0-					92
01	3100	N	1093	-0-	-2007	2099	1093	3			N	-0-					92
02	2800	N	970	-0-	-1830	269	970	3			N	-0-					92
03	1282	N	1013	-0-	-269	-0-	1013	3			N	-0-					92
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					92
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					92

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 4371 RRCID -> 164686 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, C. C. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164697 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450

12	0		454	-0-	454	1729	454	3			N	-0-					192
01	2148	N	419	-0-	-1729	-0-	419	3			N	-0-					192
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					192
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					192
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					192
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					192

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 164734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 164882 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606

12	0	503	-0-	503	2005	503	3			N	-0-					163
01	2513 N	508	-0-	-2005	-0-	508	3			N	-0-					163
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					163
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					163
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					163
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					163

SCHULTZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 165746 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560

12	0	395	-0-	395	2003	395	3			N	-0-					162
01	2518 N	515	-0-	-2003	-0-	515	3			N	-0-					162
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					162
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					162
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					162
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					162

FRANANO, WILLENE WELL #: 4 RRCID -> 167921 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337

SCHULTZ "B" WELL #: 6 RRCID -> 167929 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626

12	0	827	-0-	827	3326	827	3			N	-0-					182
01	3100 N	857	-0-	-2243	1083	857	3			N	-0-					182
02	1881 N	798	-0-	-1083	-0-	798	3			N	-0-					182
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					182
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					182
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					182

WASSELL, JOHN R. WELL #: 6 RRCID -> 167985 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570

12	0	932	-0-	932	2748	932	3			N	-0-					141
01	3100 N	954	-0-	-2146	602	954	3			N	-0-					141
02	1444 N	842	-0-	-602	-0-	842	3			N	-0-					141
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					141
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					141
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	630	3	141	9	N	128					269

KING, HARRY L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168146 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854

12	0	222	-0-	222	885	222	3			N	-0-					15
01	1113 N	228	-0-	-885	-0-	228	3			N	-0-					15
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					15
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					15
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					15
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSHU ET AL WELL #: 5 RRCID -> 168837 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	555	-0-	555	2196	555	3			N	-0-					146
01	2707 N	511	-0-	-2196	-0-	511	3			N	-0-					146
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					146
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	569	3	4	9	N	4					150
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	535	3	6	9	N	5					155
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					155

DUKE, C. C. -A- WELL #: 6728 RRCID -> 168851 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1103	-0-	1103	3158	1103	3			N	-0-					306
01	3100 N	1167	-0-	-1933	1225	1167	3			N	-0-					306
02	2093 N	868	-0-	-1225	-0-	868	3			N	-0-					306
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					306
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					306
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					306

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BORN, ALEX "B" WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	842	-0-	842	3270	842	3			N	-0-					203
01	3100 N	675	-0-	-2425	845	675	3			N	-0-					203
02	1535 N	690	-0-	-845	-0-	690	3			N	-0-					203
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					203
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					203
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					203

DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1972	-0-	1972	8005	1972	3			N	-0-					213
01	3100 N	2110	-0-	-990	7015	2110	3			N	-0-					213
02	2800 N	1728	-0-	-1072	5943	1728	3			N	-0-					213
03	3100 N	2149	-0-	-951	4992	2149	3			N	-0-					213
04	3000 N	2037	-0-	-963	4029	2037	3			N	-0-					213
05	3100 N	2005	-0-	-1095	2934	2005	3			N	-0-					213

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	694	-0-	694	3395	694	3			N	-0-					199
01	3100 N	809	-0-	-2291	1104	809	3			N	-0-					199
02	1826 N	722	-0-	-1104	-0-	722	3			N	-0-					199
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					199
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					199
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					199

CROSSLEY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIR WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579

12	0	586	-0-	586	2413	586	3			N	-0-					155
01	3008 N	595	-0-	-2413	-0-	595	3			N	-0-					155
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					155
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					155
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					155
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					155

BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860

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

BARTON TRUST WELL #: 2379 RRCID -> 175190 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JACKSON WELL #: 2418 RRCID -> 175556 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		596	-0-	596	2362	596	3			N	-0-					774
01	2961	N	599	-0-	-2362	-0-	599	3			N	-0-					774
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					774
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					774
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					774
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					774

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 3366 RRCID -> 175557 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		555	-0-	555	2227	555	3			N	-0-					140
01	2831	N	604	-0-	-2227	-0-	604	3			N	-0-					140
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					140
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					140
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					140
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					140

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 175799 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793

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

PIPER WELL #: 3 RRCID -> 175996 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN, ELODA ETAL WELL #: 2333 RRCID -> 178536 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		206	-0-	206	2286	206	3			N	-0-					53
01	2488	N	202	-0-	-2286	-0-	202	3			N	-0-					53
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					53
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	168	3	53	9	N	48					101
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					101
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					101

BRADFORD WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		883	-0-	883	3170	883	3			N	-0-					55
01	3100	N	784	-0-	-2316	854	784	3			N	-0-					55
02	1503	N	649	-0-	-854	-0-	649	3			N	-0-					55
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					55
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					55
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					55

BORN, ALEX -E- WELL #: 5 RRCID -> 182382 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HARRIS, MACK C. WELL #: 3419 RRCID -> 182646 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1438	-0-	1438	5546	1438	3			N	-0-					70
01	3100	N	1375	-0-	-1725	3821	1375	3			N	-0-					70
02	2800	N	475	-0-	-2325	1496	475	3			N	-0-					70
03	2214	N	718	-0-	-1496	-0-	718	3			N	-0-					70
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					70
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					70

BARTON TRUST WELL #: 3379 RRCID -> 182755 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827

12	0		917	-0-	917	3751	917	3			N	-0-					67
01	3100	N	952	-0-	-2148	1603	952	3			N	-0-					67
02	2397	N	794	-0-	-1603	-0-	794	3			N	-0-					67
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					67
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					67
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					67

ABRAHAM, TOM WELL #: 4507 RRCID -> 183247 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924

12	0		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					53
01	45	N	-0-	-0-	-45	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					53

HARRIS, MACK C. WELL #: 2419 RRCID -> 183252 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140

12	0		301	-0-	301	1022	301	3			N	-0-					53
01	1364	N	342	-0-	-1022	-0-	342	3			N	-0-					53
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					53
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					53
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					53
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					53

BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841

12	0		925	-0-	925	3714	925	3			N	-0-					45
01	3100	N	922	-0-	-2178	1536	922	3			N	-0-					45
02	2373	N	837	-0-	-1536	-0-	837	3			N	-0-					45
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					45
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					45
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SELL, KATIE ET AL WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

12	0	183	-0-	183	734	183	3			N	-0-					33
01	907 N	173	-0-	-734	-0-	173	3			N	-0-					33
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					33
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					33
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					33
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					33

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

12	0	1346	-0-	1346	5110	1346	3			N	-0-					15
01	3100 N	1260	-0-	-1840	3270	1260	3			N	-0-					15
02	2800 N	955	-0-	-1845	1425	955	3			N	-0-					15
03	2309 N	884	-0-	-1425	-0-	884	3			N	-0-					15
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					15
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					15

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 4419 RRCID -> 185205 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860

12	0	1650	-0-	1650	7010	1648	3	2	9	N	2					185
01	3100 N	1745	-0-	-1355	5655	1745	3			N	-0-					185
02	2800 N	1455	-0-	-1345	4310	1455	3			N	-0-					185
03	3100 N	1964	-0-	-1136	3174	1942	3	22	9	N	20					205
04	3000 N	1840	-0-	-1160	2014	1840	3			N	-0-					205
05	3100 N	1866	-0-	-1234	780	1866	3			N	-0-					205

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806

12	0	487	-0-	487	1990	487	3			N	-0-					70
01	2470 N	480	-0-	-1990	-0-	480	3			N	-0-					70
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					70
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	505	3	208	9	N	189	189	1			70
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					70
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					70

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2017	-0-	2017	7121	2017	3			N	-0-					190
01	3100	N	1836	-0-	-1264	5857	1800	3	36	9	N	33	186	1			37
02	2800	N	1642	-0-	-1158	4699	1642	3			N	-0-					37
03	3100	N	1934	-0-	-1166	3533	1658	3	276	9	N	251	172	1			116
04	3000	N	1811	-0-	-1189	2344	1811	3			N	-0-					116
05	3100	N	1687	-0-	-1413	931	1687	3			N	-0-					116

KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER 776 WELL #: 5 RRCID -> 198499 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022

12	0		-0-	-0-	-0-	4920					N	-0-					192
01	3100	N	1517	-0-	-1583	3337	1517	3			N	-0-					192
02	2800	N	1478	-0-	-1322	2015	1478	3			N	-0-					192
03	3100	N	1596	-0-	-1504	511	1596	3			N	-0-					192
04	2046	N	1535	-0-	-511	-0-	1535	3			N	-0-					192
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					192

REDELSPERGER 900 WELL #: 6 RRCID -> 198515 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677

12	0		695	-0-	695	2971	695	3			N	-0-					110
01	3100	N	864	-0-	-2236	735	864	3			N	-0-					110
02	1469	N	734	-0-	-735	-0-	734	3			N	-0-					110
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	578	3	47	9	N	43					153
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					153
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					153

MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187

12	0		-0-	-0-	-0-	3196					N	-0-					120
01	3100	N	1099	-0-	-2001	1195	1099	3			N	-0-					120
02	2344	N	1149	-0-	-1195	-0-	1149	3			N	-0-					120
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					120
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					120
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					120

AKERS, I.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665

12	0		239	-0-	239	1007	239	3			N	-0-					200
01	1254	N	247	-0-	-1007	-0-	247	3			N	-0-					200
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					200
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					200
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					200
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					200

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHOENHALS 861 WELL #: 6 RRCID -> 199468 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

FAIR WELL #: 6724 RRCID -> 199568 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151

12	0		1400	-0-	1400	4727	1400	3			N	-0-					59
01	3100	N	1284	-0-	-1816	2911	1284	3			N	-0-					59
02	2800	N	1589	-0-	-1211	1700	1589	3			N	-0-					59
03	3100	N	1506	-0-	-1594	106	1506	3			N	-0-					59
04	998	N	892	-0-	-106	-0-	892	3			N	-0-					59
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					59

MILLER -B- WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700

12	0		1249	-0-	1249	4893	1249	3			N	-0-					221
01	3100	N	1165	-0-	-1935	2958	1165	3			N	-0-					221
02	2800	N	1003	-0-	-1797	1161	1003	3			N	-0-					221
03	2379	N	1218	-0-	-1161	-0-	1218	3			N	-0-					221
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					221
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					221

PARKS 719 WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036

12	0		494	-0-	494	1906	494	3			N	-0-					150
01	2390	N	484	-0-	-1906	-0-	484	3			N	-0-					150
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					150
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					150
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					150
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					150

SCHULTZ "A" WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	975					N	-0-					173
01	975	N	-0-	-0-	-975	-0-					N	-0-					173
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					173
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					173

GEX 886 WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407

12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					94
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					94
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					94
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					94
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					94
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					94

BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671

12	0		808	-0-	808	3187	808	3			N	-0-					12
01	3100	N	683	-0-	-2417	770	683	3			N	-0-					12
02	1438	N	668	-0-	-770	-0-	668	3			N	-0-					12
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					12
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					12
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					12

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD -C- WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382

12	0	1970	-0-	1970	6054	1970	3			N	-0-					114
01	3100 N	1824	-0-	-1276	4778	1824	3			N	-0-					114
02	2800 N	1825	-0-	-975	3803	1825	3			N	-0-					114
03	3100 N	2036	-0-	-1064	2739	2036	3			N	-0-					114
04	3000 N	1949	-0-	-1051	1688	1949	3			N	-0-					114
05	3100 N	2034	-0-	-1066	622	2034	3			N	-0-					114

BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					58
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					58
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					58
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					58
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					58

PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979

12	0	889	-0-	889	3690	889	3			N	-0-					220
01	3100 N	1104	-0-	-1996	1694	891	3	213	9	N	194	194	1			220
02	2536 N	842	-0-	-1694	-0-	842	3			N	-0-					220
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					220
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					220
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					220

BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650

12	0	323	-0-	323	647	323	3			N	-0-					30
01	909 N	262	-0-	-647	-0-	262	3			N	-0-					30
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					30
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					30
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					30
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					30

MARTIN, J. B. WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478

12	0	1962	-0-	1962	7825	1962	3			N	-0-					260
01	3100 N	1636	-0-	-1464	6361	1636	3			N	-0-					260
02	2800 N	1733	-0-	-1067	5294	1733	3			N	-0-					260
03	3100 N	1841	-0-	-1259	4035	1841	3			N	-0-					260
04	3000 N	1765	-0-	-1235	2800	1765	3			N	-0-					260
05	3100 N	1848	-0-	-1252	1548	1848	3			N	-0-					260

SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572

12	0	788	-0-	788	3995	788	3			N	-0-					38
01	3100 N	933	-0-	-2167	1828	933	3			N	-0-					38
02	2660 N	832	-0-	-1828	-0-	832	3			N	-0-					38
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					38
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					38
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					38

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		844	-0-	844	3597	844	3			N	-0-					79
01	3100	N	860	-0-	-2240	1357	860	3			N	-0-					79
02	2151	N	794	-0-	-1357	-0-	794	3			N	-0-					79
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					79
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					79
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					79

OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	3940	-0-	3940	22198	3940	3			N	-0-					75
01	14B2	EXT	3631	-0-	3631	25829	3631	3			N	-0-					75
02	14B2	EXT	2899	-0-	2899	28728	2899	3			N	-0-					75
*03	14B2	EXT	1925	-0-	1925	30653	1925	3			N	-0-					75
*04	14B2	EXT	2747	-0-	2747	33400	2747	3			N	-0-					75
05	14B2	EXT	3155	-0-	3155	36555	2927	3	228	9	N	207	189	1			371

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		893	-0-	893	2810	893	3			N	-0-					138
01	3100	N	872	-0-	-2228	582	872	3			N	-0-					138
02	1223	N	641	-0-	-582	-0-	641	3			N	-0-					138
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					138
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					138
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					138

MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2269	-0-	2269	9530	2269	3			N	-0-					440
01	3100	N	2020	-0-	-1080	8450	2020	3			N	-0-					440
02	2800	N	1805	-0-	-995	7455	1805	3			N	-0-					440
03	3100	N	2040	-0-	-1060	6395	2040	3			N	-0-					440
04	3000	N	2235	-0-	-765	5630	2026	3	209	9	N	190	190	1			440
05	3100	N	2130	-0-	-970	4660	2130	3			N	-0-					440

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		850	-0-	850	4122	850	3			N	-0-					320
01	3100	N	1069	-0-	-2031	2091	1069	3			N	-0-					320
02	2800	N	1042	-0-	-1758	333	1042	3			N	-0-					320
03	1787	N	1454	-0-	-333	-0-	1454	3			N	-0-					320
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					320
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					320

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		202	-0-	202	1808	202	3			N	-0-					15
01	1830	N	22	-0-	-1808	-0-	22	3			N	-0-					15
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					15
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					15
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					15
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					15

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2	-0-	2	1851	2	3			N	-0-					83
01	1851	N	-0-	-0-	-1851	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		794	-0-	794	3644	794	2			N	-0-					323
01	3100	N	987	-0-	-2113	1531	987	2			N	-0-					323
02	2200	N	669	-0-	-1531	-0-	669	2			N	-0-					323
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					323
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					323

SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN, ALEX "B" WELL #: 6 RRCID -> 204112 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722

12	0		113	-0-	113	292	113	3			N	-0-					192
01	393	N	101	-0-	-292	-0-	101	3			N	-0-					192
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					192
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					192
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					192
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					192

KLIEWER 891 WELL #: 7 RRCID -> 204116 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913

12	0		721	-0-	721	2548	721	3			N	-0-					336
01	3100	N	755	-0-	-2345	203	755	3			N	-0-					336
02	895	N	692	-0-	-203	-0-	692	3			N	-0-					336
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					336
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					336
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					336

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803

12	0		939	-0-	939	3584	937	3	2	9	N	2					45
01	3100	N	883	-0-	-2217	1367	883	3			N	-0-					45
02	2129	N	762	-0-	-1367	-0-	762	3			N	-0-					45
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	732	3	22	9	N	20					65
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	711	3	44	9	N	40					105
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	750	3	202	9	N	184	184	1			105

WILLENE 376 WELL #: 5 RRCID -> 204384 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER -B- WELL #: 3777 RRCID -> 204387 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		72	-0-	72	285	72	3			N	-0-					167
01	359	N	74	-0-	-285	-0-	74	3			N	-0-					167
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					167
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					167
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					167
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					167

BARTON TRUST 379 WELL #: 5H RRCID -> 204564 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702

12	0		-0-	-0-	-0-	1166					N	-0-					97
01	1166	N	-0-	-0-	-1166	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

BLACKMORE 367 WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727

12	0		1105	-0-	1105	4182	1105	3			N	-0-					37
01	3100	N	1084	-0-	-2016	2166	1084	3			N	-0-					37
02	2800	N	1136	-0-	-1664	502	1136	3			N	-0-					37
03	1626	N	1124	-0-	-502	-0-	1124	3			N	-0-					37
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					37
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					37

GINTER, MARTHA WELL #: 7458 RRCID -> 204566 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516

12	0		695	-0-	695	2065	695	3			N	-0-					17
01	2713	N	648	-0-	-2065	-0-	648	3			N	-0-					17
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					17
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					17
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					17
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					17

HERRON 869 WELL #: 5 RRCID -> 204572 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 7 RRCID -> 204610 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142

12	0		751	-0-	751	3179	751	3			N	-0-					235
01	3100	N	767	-0-	-2333	846	767	3			N	-0-					235
02	1510	N	664	-0-	-846	-0-	664	3			N	-0-					235
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					235
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					235
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					235

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 5374 RRCID -> 204614 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WASSELL, JOHN R WELL #: 8771 RRCID -> 204861 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2790	-0-	2790	10684	2790	3			N	-0-					147
01	3100	N	2701	-0-	-399	10285	2701	3			N	-0-					147
02	2800	N	2305	-0-	-495	9790	2305	3			N	-0-					147
03	3100	N	2681	-0-	-419	9371	2663	3	18	9	N	16					163
04	3000	N	2583	-0-	-417	8954	2562	3	21	9	N	19					182
05	3100	N	2647	-0-	-453	8501	2391	3	256	9	N	233	198	1			217

PARKER WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768

12	0		744	-0-	744	2606	744	3			N	-0-					115
01	3056	N	450	-0-	-2606	-0-	450	3			N	-0-					115
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					115
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					115
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					115
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					115

FAIR WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE C.C. WELL #: 9 RRCID -> 204918 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

12	0		1314	-0-	1314	5283	1267	3	47	9	N	43					288
01	3100	N	1247	-0-	-1853	3430	1247	3			N	-0-					288
02	2800	N	1111	-0-	-1689	1741	1111	3			N	-0-					288
03	3003	N	1262	-0-	-1741	-0-	976	3	286	9	N	260	173	1			375
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					375
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					375

GINTER, MARTHA WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAURIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636

12	0		321	-0-	321	1261	321	3			N	-0-					320
01	1579	N	318	-0-	-1261	-0-	318	3			N	-0-					320
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					320
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					320
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					320
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					320

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2367	-0-	2367	10168	2367	2			N	-0-					202
01	3100	N	2592	-0-	-508	9660	2592	2			N	-0-					202
02	2800	N	1836	-0-	-964	8696	1836	2			N	-0-					202
03	3100	N	2408	-0-	-692	8004	2408	2			N	-0-					202
04	3000	N	2227	-0-	-773	7231	2227	2			N	-0-					202
05	3100	N	2259	-0-	-841	6390	2259	2			N	-0-					202

BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		915	-0-	915	5042	915	3			N	-0-					198
01	3100	N	1207	-0-	-1893	3149	1207	3			N	-0-					198
02	2800	N	1120	-0-	-1680	1469	1120	3			N	-0-					198
03	2439	N	970	-0-	-1469	-0-	970	3			N	-0-					198
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					198
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					198

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		979	-0-	979	4253	979	3			N	-0-					182
01	3100	N	950	-0-	-2150	2103	950	3			N	-0-					182
02	2800	N	850	-0-	-1950	153	850	3			N	-0-					182
03	955	N	802	-0-	-153	-0-	790	3	12	9	N	11					193
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					193
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					193

BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		848	-0-	848	3451	848	3			N	-0-					76
01	3100	N	925	-0-	-2175	1276	925	3			N	-0-					76
02	2060	N	784	-0-	-1276	-0-	784	3			N	-0-					76
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					76
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					76
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					76

WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		854	-0-	854	3249	854	3			N	-0-					462
01	3100	N	926	-0-	-2174	1075	926	3			N	-0-					462
02	1854	N	779	-0-	-1075	-0-	779	3			N	-0-					462
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					462
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					462
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					462

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		51	-0-	51	692	7	3	44	9	N	40					280
01	692	N	-0-	-0-	-692	-0-					N	-0-					280
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		927	-0-	927	3297	927	3			N	-0-					191
01	3100	N	1051	-0-	-2049	1248	1051	3			N	-0-					191
02	2220	N	972	-0-	-1248	-0-	972	3			N	-0-					191
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					191
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					191
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					191

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301

12	0		735	-0-	735	3339	735	3			N	-0-					242
01	3100	N	892	-0-	-2208	1131	892	3			N	-0-					242
02	1621	N	490	-0-	-1131	-0-	490	3			N	-0-					242
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					242
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					242
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					242

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611

12	0		51	-0-	51	197	51	3			N	-0-					45
01	226	N	29	-0-	-197	-0-	29	3			N	-0-					45
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					45
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					45
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					45
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					45

BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900

12	0		11	-0-	11	266	11	3			N	-0-					10
01	292	N	26	-0-	-266	-0-	26	3			N	-0-					10
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					10
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					10
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					10
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					10

PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482

12	0		1319	-0-	1319	5821	1319	3			N	-0-					68
01	3100	N	1317	-0-	-1783	4038	1317	3			N	-0-					68
02	2800	N	1082	-0-	-1718	2320	1082	3			N	-0-					68
03	3100	N	1299	-0-	-1801	519	1299	3			N	-0-					68
04	2272	N	1753	-0-	-519	-0-	1753	3			N	-0-					68
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					68

PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775

12	0		812	-0-	812	3102	812	3			N	-0-					120
01	3100	N	823	-0-	-2277	825	823	3			N	-0-					120
02	1562	N	737	-0-	-825	-0-	737	3			N	-0-					120
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					120
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					120
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					120

GEX "A" WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394

12	0		1546	-0-	1546	6851	1546	3			N	-0-					324
01	3100	N	1887	-0-	-1213	5638	1887	3			N	-0-					324
02	2800	N	1627	-0-	-1173	4465	1627	3			N	-0-					324
03	3100	N	1710	-0-	-1390	3075	1710	3			N	-0-					324
04	3000	N	1703	-0-	-1297	1778	1703	3			N	-0-					324
05	3100	N	1751	-0-	-1349	429	1751	3			N	-0-					324

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HAUSLER, LORAINE G WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		696	-0-	696	2888	696	3			N	-0-					152
01	3100	N	793	-0-	-2307	581	793	3			N	-0-					152
02	1234	N	653	-0-	-581	-0-	653	3			N	-0-					152
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					152
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					152
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					152

SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1204	-0-	1204	5067	1204	3			N	-0-					64
01	3100	N	1235	-0-	-1865	3202	1235	3			N	-0-					64
02	2800	N	1116	-0-	-1684	1518	1116	3			N	-0-					64
03	2821	N	1303	-0-	-1518	-0-	1303	3			N	-0-					64
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					64
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					64

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		996	-0-	996	4019	996	3			N	-0-					220
01	3100	N	944	-0-	-2156	1863	944	3			N	-0-					220
02	2716	N	853	-0-	-1863	-0-	853	3			N	-0-					220
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					220
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					220
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					220

FAIR WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		648	-0-	648	2433	648	3			N	-0-					53
01	3064	N	631	-0-	-2433	-0-	631	3			N	-0-					53
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					53
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					53
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					53
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					53

PIPER -B- WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1839	-0-	1839	7401	1839	3			N	-0-					242
01	3100	N	1828	-0-	-1272	6129	1828	3			N	-0-					242
02	2800	N	1654	-0-	-1146	4983	1654	3			N	-0-					242
03	3100	N	1826	-0-	-1274	3709	1826	3			N	-0-					242
04	3000	N	1817	-0-	-1183	2526	1817	3			N	-0-					242
05	3100	N	1875	-0-	-1225	1301	1875	3			N	-0-					242

BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1754	-0-	1754	7030	1754	3			N	-0-					336
01	3100	N	1604	-0-	-1496	5534	1604	3			N	-0-					336
02	2800	N	1502	-0-	-1298	4236	1502	3			N	-0-					336
03	3100	N	1763	-0-	-1337	2899	1763	3			N	-0-					336
04	3000	N	1679	-0-	-1321	1578	1679	3			N	-0-					336
05	3100	N	1731	-0-	-1369	209	1731	3			N	-0-					336

BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1415	-0-	1415	6612	1415	3			N	-0-					235
01	3100	N	1839	-0-	-1261	5351	1839	3			N	-0-					235
02	2800	N	1619	-0-	-1181	4170	1619	3			N	-0-					235
03	3100	N	1895	-0-	-1205	2965	1895	3			N	-0-					235
04	3000	N	1797	-0-	-1203	1762	1797	3			N	-0-					235
05	3100	N	1703	-0-	-1397	365	1703	3			N	-0-					235

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
IMKE UNIT WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BRADFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 213102 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

12	0	2367	-0-	2367	9741	2367	3			N	-0-					377
01	3100 N	2418	-0-	-682	9059	2418	3			N	-0-					377
02	2800 N	2104	-0-	-696	8363	2104	3			N	-0-					377
03	3100 N	2373	-0-	-727	7636	2370	3	3	9	N	3	200	1			180
04	3000 N	2663	-0-	-337	7299	2446	3	217	9	N	197					377
05	3100 N	2508	-0-	-592	6707	2508	3			N	-0-					377

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702

12	0	1828	-0-	1828	8770	1828	3			N	-0-					200
01	3100 N	1602	-0-	-1498	7272	1602	3			N	-0-					200
02	2800 N	1685	-0-	-1115	6157	1685	3			N	-0-					200
03	3100 N	1575	-0-	-1525	4632	1575	3			N	-0-					200
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	1632					N	-0-					200
05	3100 N	1909	-0-	-1191	441	1909	3			N	-0-					200

BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514

12	0	1795	-0-	1795	6787	1795	3			N	-0-					76
01	3100 N	1703	-0-	-1397	5390	1703	3			N	-0-					76
02	2800 N	1554	-0-	-1246	4144	1554	3			N	-0-					76
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1044					N	-0-					76
04	2697 N	1653	-0-	-1044	-0-	1653	3			N	-0-					76
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					76

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293

12	0	1426	-0-	1426	5719	1426	3			N	-0-					168
01	3100 N	1350	-0-	-1750	3969	1350	3			N	-0-					168
02	2800 N	1281	-0-	-1519	2450	1281	3			N	-0-					168
03	3100 N	1422	-0-	-1678	772	1391	3	31	9	N	28					196
04	2108 N	1336	-0-	-772	-0-	1336	3			N	-0-					196
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					196

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					17
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					17
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					17
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					17
*04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					17
*05	3100	N	3351	-0-	251	251	3351	3			N	-0-					17

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 6807 RRCID -> 216311 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 4885 RRCID -> 219430 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206

12	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	2686	3			N	-0-					310
01	2852	X	2699	-0-	-153	-0-	2699	3			N	-0-					310
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					310
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					310
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					310
05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					310

GEX "A" WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 5962 RRCID -> 225208 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265

12	0		2090	-0-	2090	9433	2090	3			N	-0-					300
01	3100	N	2127	-0-	-973	8460	2127	3			N	-0-					300
02	2800	N	1790	-0-	-1010	7450	1790	3			N	-0-					300
03	3100	N	1972	-0-	-1128	6322	1972	3			N	-0-					300
04	3000	N	2026	-0-	-974	5348	2026	3			N	-0-					300
05	3100	N	2458	-0-	-642	4706	2458	3			N	-0-					300

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377

12	0		982	-0-	982	4042	982	3			N	-0-					273
01	3100	N	903	-0-	-2197	1845	903	3			N	-0-					273
02	2746	N	901	-0-	-1845	-0-	901	3			N	-0-					273
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					273
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					273
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					273

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618

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

BRADFORD -C- WELL #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217

12	0	1678	-0-	1678	7058	1678	3			N	-0-					98
01	3100 N	1798	-0-	-1302	5756	1798	3			N	-0-					98
02	2800 N	1610	-0-	-1190	4566	1610	3			N	-0-					98
03	3100 N	1680	-0-	-1420	3146	1677	3	3	9	N	3					101
04	3000 N	1627	-0-	-1373	1773	1627	3			N	-0-					101
05	3100 N	1640	-0-	-1460	313	1639	3	1	9	N	1					102

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490

12	0	300	-0-	300	1137	283	3	17	9	N	15					60
01	1400 N	263	-0-	-1137	-0-	263	3			N	-0-					60
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					60
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					60
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					60
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					60

BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588

12	1953 X	1024	-0-	-929	-0-	1024	3			N	-0-					341
01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4068	3	1	9	N	1	199	1			143
02	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					143
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3204	3	191	9	N	174	192	1			125
04	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					125
05	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					125

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447

BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		14661	-0-	14661	19465	14661	3			N	-0-					159
01	3100	N	1569	-0-	-1531	17934	1569	3			N	-0-					159
02	2800	N	1512	-0-	-1288	16646	1512	3			N	-0-					159
03	3100	N	1704	-0-	-1396	15250	1704	3			N	-0-					159
04	16895	X	1645	-0-	-15250	-0-	1644	3	1	9	N	1					160
05	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					160

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1772	-0-	1772	8071	1627	3	145	9	N	132					157
01	3100	N	1861	-0-	-1239	6832	1861	3			N	-0-					157
02	2800	N	1803	-0-	-997	5835	1803	3			N	-0-					157
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2735					N	-0-					157
04	3000	N	1855	-0-	-1145	1590	1855	3			N	-0-					157
05	3100	N	1875	-0-	-1225	365	1875	3			N	-0-					157

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		534	-0-	534	2265	534	3			N	-0-					137
01	2709	N	444	-0-	-2265	-0-	444	3			N	-0-					137
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					137
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					137
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					137
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					137

WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1289	-0-	1289	5826	1289	3			N	-0-					242
01	3100	N	1461	-0-	-1639	4187	1461	3			N	-0-					242
02	2800	N	1338	-0-	-1462	2725	1338	3			N	-0-					242
03	3100	N	1456	-0-	-1644	1081	1456	3			N	-0-					242
04	2435	N	1354	-0-	-1081	-0-	1354	3			N	-0-					242
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					242

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2436	-0-	2436	2436	2436	3			N	-0-					40
01	3100	N	2364	-0-	-736	1700	2229	3	135	9	N	123					163
02	2800	N	1682	-0-	-1118	582	1682	3			N	-0-					163
03	2813	N	2231	-0-	-582	-0-	2231	3			N	-0-					163
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					163
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2251	3	541	9	N	492	322	1			333

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		966	-0-	966	4041	966	3			N	-0-					192
01	3100	N	990	-0-	-2110	1931	990	3			N	-0-					192
02	2672	N	741	-0-	-1931	-0-	741	3			N	-0-					192
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	3	7	9	N	6					198
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	387	3	35	9	N	32					230
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	898	3	200	9	N	182	182	1			230

PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1337	-0-	1337	5136	1337	3			N	-0-					370
01	3100	N	1121	-0-	-1979	3157	1121	3			N	-0-					370
02	2800	N	1033	-0-	-1767	1390	1033	3			N	-0-					370
03	2503	N	1113	-0-	-1390	-0-	1113	3			N	-0-					370
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					370
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					370

FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1585	-0-	1585	6964	1585	3			N	-0-					259
01	3100	N	1714	-0-	-1386	5578	1714	3			N	-0-					259
02	2800	N	1384	-0-	-1416	4162	1384	3			N	-0-					259
03	3100	N	1621	-0-	-1479	2683	1621	3			N	-0-					259
04	3000	N	1707	-0-	-1293	1390	1707	3			N	-0-					259
05	3001	N	1611	-0-	-1390	-0-	1611	3			N	-0-					259

LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					160
01	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					160
02	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					160
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					160
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					160
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					160

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		532	-0-	532	2404	532	3			N	-0-					451
01	2957	N	553	-0-	-2404	-0-	553	3			N	-0-					451
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					451
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					451
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					451
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					451

SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3680	-0-	3680	14839	3124	3	556	9	N	505					845
01	18062	X	3223	-0-	-14839	-0-	3223	3			N	-0-					845
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2162	3	211	9	N	192	192	1			845
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					845
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					845
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	2920	3	209	9	N	190	190	1			845

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		926	-0-	926	3765	926	3			N	-0-					344
01	3100	N	920	-0-	-2180	1585	920	3			N	-0-					344
02	2389	N	804	-0-	-1585	-0-	804	3			N	-0-					344
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					344
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					344
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					344

GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774

12	0		238	-0-	238	982	238	3			N	-0-					162
01	1211	N	229	-0-	-982	-0-	229	3			N	-0-					162
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					162
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					162
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					162
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					162

SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 4 RRCID -> 272649 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696

12	0		-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 5 RRCID -> 273181 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526

12	SWR 10		689	-0-	689	190581	689	3			N	-0-					125
01	SWR 10		660	-0-	660	191241	660	3			N	-0-					125
02	SWR 10		567	-0-	567	191808	567	3			N	-0-					125
03	SWR 10		662	-0-	662	192470	662	3			N	-0-					125
04	SWR 10		633	-0-	633	193103	633	3			N	-0-					125
05	SWR 10		643	-0-	643	193746	643	3			N	-0-					125

GEX, LUTIE W. WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593

12	0		1285	-0-	1285	6757	1285	3			N	-0-					100
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	3657					N	-0-					100
02	2800	N	2275	-0-	-525	3132	2275	3			N	-0-					100
03	3100	N	1944	-0-	-1156	1976	1944	3			N	-0-					100
04	3000	N	1158	-0-	-1842	134	1158	3			N	-0-					100
05	2326	N	2192	-0-	-134	-0-	2192	3			N	-0-					100

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
CROSSLEY ESTATE WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	6496	-0-	-1223	-0-	6496	2			N	-0-					115
01	8618	X	6881	-0-	-1737	-0-	6881	2			N	-0-					115
02	7784	X	6629	-0-	-1155	-0-	6629	2			N	-0-					115
03	7936	X	6135	-0-	-1801	-0-	6135	2			N	-0-					115
04	7680	X	6491	-0-	-1189	-0-	6491	2			N	-0-					115
05	6882	X	6468	-0-	-414	-0-	6468	2			N	-0-					115

MURPHY, W.A. -B- WELL #: 4274H RRCID -> 280464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479

12	12493	X	11083	-0-	-1410	-0-	11083	2			N	-0-					191
01	12245	X	11674	-0-	-571	-0-	11674	2			N	-0-					191
02	11256	X	10152	-0-	-1104	-0-	10152	2			N	-0-					191
03	12462	X	10531	-0-	-1931	-0-	10531	2			N	-0-					191
04	11820	X	9992	-0-	-1828	-0-	9992	2			N	-0-					191
05	11687	X	10253	-0-	-1434	-0-	10253	2			N	-0-					191

FREEMAN, ELODA ET AL WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185

12	5735	X	5454	-0-	-281	-0-	5391	2	63	9	N	57					216
01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5387	2	436	9	N	396	380	1			232
02	4984	X	4689	-0-	-295	-0-	4478	2	211	9	N	192	192	1			232
03	5952	X	5504	-0-	-448	-0-	5504	2			N	-0-					232
04	5760	X	5157	-0-	-603	-0-	5096	2	61	9	N	55	197	1			90
05	5828	X	5363	-0-	-465	-0-	5214	2	149	9	N	135	195	1			30

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486

12	6045	X	5497	-0-	-548	-0-	5497	2			N	-0-					334
01	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	5824	2	304	9	N	276	383	1			227
02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					227
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	5364	2	712	9	N	647	571	1			303
04	5310	X	5006	-0-	-304	-0-	4874	2	132	9	N	120	196	1			227
05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	5305	2	850	9	N	773	773	1			227

COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181

12	0		1521	-0-	1521	6397	1521	2			N	-0-					147
01	3100	N	1449	-0-	-1651	4746	1449	2			N	-0-					147
02	2800	N	1272	-0-	-1528	3218	1272	2			N	-0-					147
03	3100	N	1344	-0-	-1756	1462	1344	2			N	-0-					147
04	2711	N	1249	-0-	-1462	-0-	1249	2			N	-0-					147
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					147

KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175

12	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9745	2	240	9	N	218	201	1			213
01	9331	X	8729	-0-	-602	-0-	8729	2			N	-0-					213
02	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					213
03	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					213
04	9030	X	8851	-0-	-179	-0-	8822	2	29	9	N	26	189	1			50
05	9331	X	8945	-0-	-386	-0-	8945	2			N	-0-					50

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

12	1052 N	356	-0-	-696	-0-	356	2			N	-0-					6
01	0	365	-0-	365	365	365	2			N	-0-					6
02	694 N	329	-0-	-365	-0-	329	2			N	-0-					6
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					6
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					6
05	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					6

RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

12	248 N	245	-0-	-3	-0-	31	1	214	2	N	-0-					-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	31	1	213	2	N	-0-					-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	28	1	193	2	N	-0-					-0-
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	28	1	194	2	N	-0-					-0-
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	30	1	186	2	N	-0-					-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	31	1	187	2	N	20					20
						22	9									

SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 8324

12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					22
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					22
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					22
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					22
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					22
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					22

WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248

12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 3H RRCID -> 209522 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802

12	0	-0-	-0-	-0-	771					N	-0-					40
01	0	-0-	-0-	-0-	771					N	-0-					40
02	771 N	-0-	-0-	-771	-0-					N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473

WHEELER 369 WELL #: 3H RRCID -> 209523 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	881	2	15	9	N	14					162
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1281	2	20	9	N	18					180
02	728	N	656	-0-	-72	-0-	648	2	8	9	N	7					187
03	806	N	153	-0-	-653	-0-	153	2			N	-0-					187
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					187
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					187

WHEELER 369 WELL #: 4H RRCID -> 211934 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262

12	868	N	177	-0-	-691	-0-	177	2			N	-0-					92
01	3100	N	4191	-0-	1091	1091	4191	2			N	-0-					92
02	1091	N	-0-	-0-	-1091	-0-					N	-0-					92
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					92
04	840	X	360	-0-	-480	-0-	360	2			N	-0-					92
05	868	X	780	-0-	-88	-0-	780	2			N	-0-					92

WHEELER 369 WELL #: 5H RRCID -> 213905 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997

12	14B2 EXT		392	-0-	392	403	392	2			N	-0-					57
01	14B2 EXT		396	-0-	396	799	392	2	4	9	N	4					61
02	1836	X	1037	-0-	-799	-0-	1020	2	17	9	N	15					76
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	N	5					81
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	N	7					88
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					88

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 5H RRCID -> 213909 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WHEELER 369 WELL #: 6H RRCID -> 218207 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782

12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1993	2	13	9	N	12					129
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					129
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2505	2	6	9	N	5					134
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					134
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					134
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					134

SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 6H RRCID -> 219404 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958

12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	258	2	33	9	N	30					30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	31	1	1369	2	N	-0-					35
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	31	1	1351	2	N	-0-					35
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	43	1	1176	2	N	-0-					35
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	63	1	1309	2	N	-0-					35
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	60	1	1420	2	N	-0-					35
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	77	1	1987	2	N	9					44
							10	9									

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					105
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	N	-0-					105
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	N	-0-					105
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-					105
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	2	N	-0-					105
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	-0-					105

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	31	1	1395	2	N	-0-					130
01	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	N	-0-					130
02	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	40	1	976	2	N	-0-					130
03	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	940	2	N	7					137
							8	9									
04	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	60	1	1404	2	N	-0-					137
05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	67	1	1559	2	N	-0-					137

PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	524	-0-	-220	-0-	31	1	491	2	N	2					30
							2	9									
01	806	N	462	-0-	-344	-0-	31	1	431	2	N	-0-					30
02	560	N	394	-0-	-166	-0-	28	1	366	2	N	-0-					30
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	31	1	412	2	N	-0-					30
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	N	-0-					30
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	31	1	780	2	N	-0-					30

DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		154	-0-	154	398	31	1	123	2	N	-0-					76
01	0		129	-0-	129	527	31	1	98	2	N	-0-					76
02	632	N	105	-0-	-527	-0-	28	1	77	2	N	-0-					76
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	31	1	49	2	N	-0-					76
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	30	1	85	2	N	-0-					76
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	31	1	148	2	N	-0-					76

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	95	1	555	2	N	15					59
							17	9									
01	651	N	26	-0-	-625	-0-	26	1			N	-0-					59
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	39					98
03	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	2			N	-0-					98
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	2	N	-0-					98
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	30	1	21	2	N	-0-					98

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NOLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089327 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	N	-0-					94
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	31	1	846	2	N	-0-					94
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	38	1	774	2	N	-0-					94
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	848	2	N	-0-					94
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	800	2	N	-0-					94
05	899	N	789	-0-	-110	-0-	48	1	741	2	N	-0-					94

TUBB -423- WELL #: 2 RRCID -> 089622 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074

12	496	N	468	-0-	-28	-0-	31	1	437	2	N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	485	2	N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	2	N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	43	1	500	2	N	-0-					-0-

TUBB -424- WELL #: 2 RRCID -> 089927 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153

12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	-0-					42
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	31	1	652	2	N	-0-					42
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	35	1	567	2	N	-0-					42
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	46	1	626	2	N	-0-					42
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	43	1	614	2	N	-0-					42
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	46	1	643	2	N	-0-					42

BURCHFIEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091067 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553

12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	46	1	128	2	N	-0-					27
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	46	1	123	2	N	-0-					27
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	41	1	109	2	N	-0-					27
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	43	1	118	2	N	-0-					27
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	43	1	124	2	N	-0-					27
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	44	1	122	2	N	-0-					27

BURCHFIEL WELL #: 2 RRCID -> 100037 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582

12	279	N	268	-0-	-11	-0-	56	1	212	2	N	-0-					91
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	57	1	204	2	N	-0-					91
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	49	1	180	2	N	-0-					91
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	54	1	218	2	N	-0-					91
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	53	1	214	2	N	-0-					91
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	53	1	216	2	N	-0-					91

PUNDT WELL #: 2 RRCID -> 101376 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930

12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	N	1					123
							1	9									
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	N	-0-					123
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	N	-0-					123
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	N	4					127
							4	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	2	N	-0-					127
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	N	-0-					127

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRIGHAM -795- WELL #: 1 RRCID -> 111669 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					67
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	36	1	74	2	N	-0-					67
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	30	1	14	2	N	-0-					67
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	33	1	23	2	N	-0-					67
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	33	1	29	2	N	-0-					67
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	35	1	41	2	N	-0-					67

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1160	-0-	1160	3242	1147	2	13	9	N	12					12
01	0		904	-0-	904	4146	904	2			N	-0-					12
02	2800	N	646	-0-	-2154	1992	646	2			N	-0-					12
03	3100	N	1121	-0-	-1979	13	1121	2			N	-0-					12
04	910	N	897	-0-	-13	-0-	897	2			N	-0-					12
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					12

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 119698 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	30	1	58	2	N	-0-					174
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	48	1	138	2	N	-0-					174
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	42	1	115	2	N	-0-					174
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	43	1	113	2	N	-0-					174
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	42	1	108	2	N	-0-					174
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	41	1	99	2	N	-0-					174

BARBER -876- WELL #: 1 RRCID -> 142689 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	64	1	293	2	N	-0-					93
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	49	1	234	2	N	-0-					93
02	308	N	192	-0-	-116	-0-	45	1	147	2	N	-0-					93
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	51	1	197	2	N	-0-					93
04	270	N	106	-0-	-164	-0-	17	1	89	2	N	-0-					93
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	45	1	216	2	N	-0-					93

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	N	-0-					37
01	806	N	743	-0-	-63	-0-	31	1	712	2	N	-0-					37
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	37	1	695	2	N	-0-					37
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	46	1	696	2	N	-0-					37
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	N	-0-					37
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	48	1	711	2	N	-0-					37

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	-0-					38
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	-0-					38
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	2	N	-0-					38
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	2	N	-0-					38
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	37	1	341	2	N	-0-					38
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	39	1	356	2	N	-0-					38

TUBB -423- WELL #: 3 RRCID -> 149569 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	N	-0-					26
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	31	1	361	2	N	-0-					26
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	32	1	311	2	N	-0-					26
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	39	1	332	2	N	-0-					26
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	37	1	319	2	N	-0-					26
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	350	2	N	-0-					26

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

TUBB -423- WELL #: 4 RRCID -> 149570 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	31	1	58	2	N	-0-					65
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	5	1	3	2	N	-0-					65
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					65
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					65
04	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					65
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					65

TUBB -424- WELL #: 3 RRCID -> 149573 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	31	1	149	2	N	-0-					102
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	2	N	-0-					102
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-					102
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	38	1	274	2	N	-0-					102
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	2	N	-0-					102
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	311	2	N	-0-					102

TUBB -424- WELL #: 4 RRCID -> 149574 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	N	-0-					65
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	31	1	367	2	N	-0-					65
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	2	N	-0-					65
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	386	2	N	-0-					65
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	2	N	-0-					65
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	41	1	422	2	N	-0-					65

BURCHFIEL WELL #: 3 RRCID -> 153449 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	33	1	20	2	N	-0-					109
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	35	1	28	2	N	-0-					109
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	35	1	60	2	N	-0-					109
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	34	1	29	2	N	-0-					109
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	33	1	26	2	N	-0-					109
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	34	1	29	2	N	-0-					109

SCHULTZ "716" WELL #: 1 RRCID -> 155795 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	31	1	1163	2	N	4					92
							4	9									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	31	1	1204	2	N	3					95
							3	9									
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	28	1	1083	2	N	15					110
							17	9									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	31	1	1225	2	N	30					140
							33	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	30	1	1206	2	N	10					150
							11	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	31	1	1248	2	N	5					155
							6	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 159217 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	59	1	236	2	N	-0-					37
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	59	1	221	2	N	-0-					37
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	50	1	184	2	N	-0-					37
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	54	1	220	2	N	-0-					37
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	52	1	204	2	N	-0-					37
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	52	1	203	2	N	-0-					37

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1547	-0-	1547	4903	1529	2	18	9	N	16					78
01	0		1649	-0-	1649	6552	1641	2	8	9	N	7					85
02	2800	N	1437	-0-	-1363	5189	1419	2	18	9	N	16					101
03	3100	N	1477	-0-	-1623	3566	1458	2	19	9	N	17					118
04	3000	N	1432	-0-	-1568	1998	1425	2	7	9	N	6					124
05	3100	N	1381	-0-	-1719	279	1381	2			N	-0-					124

BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716

12	0		1074	-0-	1074	3128	1039	2	35	9	N	32					134
01	0		912	-0-	912	4040	890	2	22	9	N	20					154
02	2800	N	707	-0-	-2093	1947	695	2	12	9	N	11					165
03	2929	N	982	-0-	-1947	-0-	896	2	86	9	N	78	190	1			53
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	890	2	41	9	N	37					90
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	763	2	26	9	N	24					114

BURCHFIEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 199151 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540

12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	60	1	259	2	N	-0-					101
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	63	1	260	2	N	-0-					101
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	53	1	223	2	N	-0-					101
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	57	1	250	2	N	-0-					101
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	57	1	251	2	N	-0-					101
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	58	1	255	2	N	-0-					101

TRENFIELD -789- WELL #: 4 RRCID -> 199475 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786

12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	46	1	131	2	N	-0-					257
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	49	1	142	2	N	-0-					257
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	42	1	117	2	N	-0-					257
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	44	1	130	2	N	-0-					257
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	43	1	116	2	N	-0-					257
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	37	1	88	2	N	-0-					257

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 200316 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BURCHFIEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 201037 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556

12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	82	1	436	2	N	-0-					175
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	75	1	351	2	N	-0-					175
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	57	1	248	2	N	-0-					175
03	434	N	308	-0-	-126	-0-	57	1	251	2	N	-0-					175
04	420	N	275	-0-	-145	-0-	54	1	221	2	N	-0-					175
05	341	N	224	-0-	-117	-0-	49	1	175	2	N	-0-					175

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209062 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957

12	403	N	385	-0-	-18	-0-	31	1	354	2	N	-0-					35
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	31	1	423	2	N	-0-					35
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	2	N	-0-					35
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	2	N	-0-					35
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	39	1	453	2	N	-0-					35
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	41	1	448	2	N	-0-					35

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AKERS WELL #: 4 RRCID -> 216388 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	51	1	174	2	N	-0-					108
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	54	1	185	2	N	-0-					108
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	48	1	172	2	N	-0-					108
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	50	1	183	2	N	-0-					108
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	50	1	183	2	N	-0-					108
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	50	1	185	2	N	-0-					108

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 216440 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280

12	744	N	647	-0-	-97	-0-	31	1	616	2	N	-0-					32
01	744	N	653	-0-	-91	-0-	30	1	623	2	N	-0-					32
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	27	1	542	2	N	-0-					32
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	31	1	619	2	N	-0-					32
04	630	N	587	-0-	-43	-0-	30	1	551	2	N	5					37
							6	9									
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	31	1	558	2	N	-0-					37

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902

12	0		1368	-0-	1368	3854	1368	2			N	-0-					-0-
01	0		1354	-0-	1354	5208	1354	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1266	-0-	-1534	3674	1266	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1350	-0-	-1750	1924	1350	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1317	-0-	-1683	241	1317	2			N	-0-					-0-
05	1572	N	1331	-0-	-241	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 219087 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 9301

12	930	N	835	-0-	-95	-0-	31	1	804	2	N	-0-					117
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	31	1	945	2	N	-0-					117
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	28	1	872	2	N	-0-					117
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	N	8					125
							9	9									
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	950	2	N	2					127
							2	9									
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	31	1	967	2	N	-0-					127

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 220048 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028

12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	170	2	N	25					179
							28	9									
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	2	N	-0-					179
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					179
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	31	1	86	2	N	-0-					179
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	2	N	-0-					179
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	31	1	79	2	N	4					183
							4	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	16	2	N	10					138
							11	9									
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	30					168
							33	9									
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	14	2	N	3	139	1			32
							3	9									
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	1	14	2	N	3					35
							3	9									
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	42					77
							46	9									
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					77

GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

12	1054	N	986	-0-	-68	-0-	129	1	835	2	N	20	194	1			66
							22	9									
01	1023	N	942	-0-	-81	-0-	132	1	810	2	N	-0-					66
02	924	N	898	-0-	-26	-0-	115	1	742	2	N	37					103
							41	9									
03	992	N	863	-0-	-129	-0-	108	1	744	2	N	10					113
							11	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	118	1	813	2	N	-0-					113
05	992	N	978	-0-	-14	-0-	120	1	850	2	N	7					120
							8	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 224715 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265

12	930	N	917	-0-	-13	-0-	30	1	873	2	N	13					242
							14	9									
01	1023	N	979	-0-	-44	-0-	31	1	918	2	N	27					269
							30	9									
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	27	1	794	2	N	26	188	1			107
							29	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	29	1	897	2	N	35					142
							39	9									
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	29	1	873	2	N	11					153
							12	9									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	868	2	N	34					187
							37	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. WELL #: 7861 RRCID -> 226018 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	212	1	1543	2	N	21					190
							23	9									
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	211	1	1454	2	N	-0-					190
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	195	1	1421	2	N	-0-					190
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	190	1	1571	2	N	-0-					190
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	213	1	1688	2	N	-0-					190
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	212	1	1733	2	N	15	185	1			20
							17	9									

MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138

12	0		1010	-0-	1010	3101	1010	2			N	-0-					72
01	0		943	-0-	943	4044	943	2			N	-0-					72
02	2800	N	872	-0-	-1928	2116	872	2			N	-0-					72
03	3068	N	952	-0-	-2116	-0-	952	2			N	-0-					72
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	903	2	17	9	N	15					87
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	951	2	1	9	N	1					88

TRENFIELD "792" WELL #: 3 RRCID -> 228010 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632

12	403	N	396	-0-	-7	-0-	68	1	319	2	N	8					129
							9	9									
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	68	1	301	2	N	-0-					129
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	65	1	326	2	N	7					136
							8	9									
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	63	1	308	2	N	3					139
							3	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	63	1	301	2	N	-0-					139
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	63	1	310	2	N	-0-					139

PARKER, VERNER V. "711" WELL #: 1 RRCID -> 229364 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7684 - 7760

12	217	N	214	-0-	-3	-0-	50	1	164	2	N	-0-					83
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	49	1	147	2	N	-0-					83
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	45	1	141	2	N	-0-					83
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	47	1	165	2	N	-0-					83
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	44	1	160	2	N	-0-					83
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	43	1	160	2	N	-0-					83

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830

12	0		995	-0-	995	3051	977	2	18	9	N	16					162
01	0		904	-0-	904	3955	896	2	8	9	N	7					169
02	2800	N	872	-0-	-1928	2027	871	2	1	9	N	1					170
03	2932	N	905	-0-	-2027	-0-	890	2	15	9	N	14	120	1			64
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	901	2	34	9	N	31					95
05	961	N	914	-0-	-47	-0-	897	2	17	9	N	15					110

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 234473 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8251 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2246	-0-	-327	-0-	262	1	1984	2	N	-0-					50
01	2480	N	2233	-0-	-247	-0-	272	1	1961	2	N	-0-					50
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	209	1	1568	2	N	22					72
							24	9									
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	245	1	2085	2	N	8					80
							9	9									
04	2160	N	1770	-0-	-390	-0-	193	1	1577	2	N	-0-					80
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	260	1	2230	2	N	25					105
							28	9									

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILSON WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 10201

12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	45	1	185	2	N	-0-					13
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	61	1	238	2	N	-0-					13
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	117	1	754	2	N	-0-					13
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	248	1	2098	2	N	22					35
							24	9									
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	211	1	1702	2	N	6					41
							7	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	187	1	1522	2	N	5					46
							6	9									

BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550

12	0		1608	-0-	1608	2179	1524	2	84	9	N	76					114
01	0		1044	-0-	1044	3223	1016	2	28	9	N	25					139
02	2800	N	335	-0-	-2465	758	335	2			N	-0-					139
03	1612	N	179	-0-	-1433	-0-	179	2			N	-0-					139
04	1020	N	278	-0-	-742	-0-	278	2			N	-0-					139
05	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					139

TRENFIELD "790" WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074

12	2573	N	2319	-0-	-254	-0-	258	1	1975	2	N	78					204
							86	9									
01	2573	N	2322	-0-	-251	-0-	277	1	1967	2	N	71	182	1			93
							78	9									
02	2268	N	2267	-0-	-1	-0-	253	1	1914	2	N	91					184
							100	9									
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	247	1	2085	2	N	82					266
							90	9									
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	241	1	1943	2	N	64	178	1			152
							70	9									
05	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	256	1	2146	2	N	80					232
							88	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					62
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	140	1	1032	2	N	20					82
							22	9									
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	302	1	2615	2	N	10					92
							11	9									
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	261	1	2136	2	N	26					118
							29	9									
*05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	215	1	1764	2	N	22					140
							24	9									

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1660	-0-	1660	4819	31	1	1629	2	N	-0-					200
01	0		1616	-0-	1616	6435	30	1	1586	2	N	-0-					200
02	2800	N	1474	-0-	-1326	5109	27	1	1447	2	N	-0-					200
03	3100	N	1685	-0-	-1415	3694	31	1	1654	2	N	-0-					200
04	3000	N	1645	-0-	-1355	2339	30	1	1613	2	N	2					202
							2	9									
05	3100	N	1719	-0-	-1381	958	31	1	1688	2	N	-0-					202

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	259	-0-	-950	-0-	157	1	102	2	N	-0-					271
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	186	1	1158	2	N	25					296
							28	9									
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	159	1	1184	2	N	62	184	1			174
							68	9									
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	186	1	1047	2	N	33					207
							36	9									
04	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	170	1	980	2	N	30					237
							33	9									
05	1550	N	1137	-0-	-413	-0-	180	1	935	2	N	20					257
							22	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					227
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	1			N	-0-					227
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					227
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					227
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					227
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					227

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2987	-0-	-826	-0-	327	1	2636	2	N	22					184
							24	9									
01	3658	X	2391	-0-	-1267	-0-	331	1	2059	2	N	1					185
							1	9									
02	3304	X	3109	-0-	-195	-0-	306	1	2702	2	N	92					277
							101	9									
03	3565	X	3307	-0-	-258	-0-	341	1	2964	2	N	2	184	1			95
							2	9									
04	3270	X	3007	-0-	-263	-0-	330	1	2638	2	N	35					130
							39	9									
05	3441	X	3185	-0-	-256	-0-	341	1	2816	2	N	25					155
							28	9									

VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	31	1	3506	2	N	-0-					62
01	3503	X	3346	-0-	-157	-0-	27	1	3319	2	N	-0-					62
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	26	1	3402	2	N	-0-					62
03	3534	X	2750	-0-	-784	-0-	28	1	2722	2	N	-0-					62
04	3420	X	3293	-0-	-127	-0-	30	1	3261	2	N	2					64
							2	9									
05	3782	X	3351	-0-	-431	-0-	31	1	3319	2	N	1					65
							1	9									

BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

12	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	101	1	1451	2	N	-0-					153
01	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	109	1	1395	2	N	39					192
							43	9									
02	1456	N	1380	-0-	-76	-0-	49	1	1331	2	N	-0-					192
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	106	1	1473	2	N	15					207
							17	9									
04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	94	1	1279	2	N	-0-					207
05	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	94	1	1323	2	N	21					228
							23	9									

ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

12	4340	X	3908	-0-	-432	-0-	496	1	3381	2	N	28					280
							31	9									
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	496	1	3693	2	N	41	186	1			135
							45	9									
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	448	1	3260	2	N	84					219
							92	9									
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	496	1	3632	2	N	52	184	1			87
							57	9									
04	4110	X	3972	-0-	-138	-0-	480	1	3492	2	N	-0-					87
05	4247	X	4041	-0-	-206	-0-	496	1	3545	2	N	-0-					87

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992 N	952	-0-	-40	-0-	70	1	882	2	N	-0-					247
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	99	1	1223	2	N	8					255
						9	9									
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	45	1	1137	2	N	-0-					255
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	64	1	1050	2	N	-0-					255
04	1200 N	1134	-0-	-66	-0-	82	1	1052	2	N	-0-					255
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	84	1	1114	2	N	80					335
						88	9									

TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080

12	2232 N	2004	-0-	-228	-0-	231	1	1745	2	N	25					182
						28	9									
01	2170 N	2071	-0-	-99	-0-	256	1	1807	2	N	7					189
						8	9									
02	1932 N	1832	-0-	-100	-0-	218	1	1613	2	N	1					190
						1	9									
03	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	214	1	1768	2	N	6					196
						7	9									
04	2010 N	1945	-0-	-65	-0-	217	1	1727	2	N	1					197
						1	9									
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	219	1	1795	2	N	6					203
						7	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300

12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	30	1	1583	2	N	-0-					129
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	31	1	1567	2	N	71					200
						78	9									
02	1540 N	1435	-0-	-105	-0-	28	1	1381	2	N	24					224
						26	9									
03	1612 N	1398	-0-	-214	-0-	30	1	1346	2	N	20					244
						22	9									
04	1620 N	1170	-0-	-450	-0-	29	1	1141	2	N	-0-					244
05	1581 N	1157	-0-	-424	-0-	30	1	1113	2	N	13					257
						14	9									

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100

12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	29	1	1337	2	N	46					413
						51	9									
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	31	1	1373	2	N	52	190	1			275
						57	9									
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	28	1	1292	2	N	28					303
						31	9									
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	31	1	1329	2	N	75	130	1			248
						83	9									
04	1350 N	1119	-0-	-231	-0-	27	1	1061	2	N	28					276
						31	9									
05	1395 N	1234	-0-	-161	-0-	31	1	1197	2	N	5					281
						6	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2444	-0-	-687	-0-	27	1	2377	2	N	36					444
							40	9									
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	30	1	2996	2	N	163	184	1			423
							179	9									
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	27	1	2743	2	N	83	183	1			323
							91	9									
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	31	1	3234	2	N	114	184	1			253
							125	9									
04	3090	X	3008	-0-	-82	-0-	30	1	2816	2	N	147					400
							162	9									
05	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	31	1	2762	2	N	55	190	1			265
							61	9									

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396

12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	2	N	-0-					127
01	899	N	574	-0-	-325	-0-	29	1	545	2	N	-0-					127
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	26	1	427	2	N	-0-					127
03	558	N	426	-0-	-132	-0-	23	1	403	2	N	-0-					127
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	27	1	442	2	N	-0-					127
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	29	1	402	2	N	-0-					127

BETTY LEE "524" WELL #: 3H RRCID -> 247752 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152

12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	30	1	962	2	N	86	189	1			455
							95	9									
01	403	N	39	-0-	-364	-0-	14	1	19	2	N	5					460
							6	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	28	1	1103	2	N	76	148	1			388
							84	9									
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	2	N	41					429
							45	9									
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	30	1	1068	2	N	99	182	1			346
							109	9									
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	31	1	1113	2	N	67					413
							74	9									

PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

12	3255	X	1181	-0-	-2074	-0-	394	1	770	2	N	15					174
							17	9									
01	3255	X	3021	-0-	-234	-0-	403	1	2494	2	N	113					287
							124	9									
02	2940	X	1258	-0-	-1682	-0-	346	1	890	2	N	20					307
							22	9									
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	388	1	2726	2	N	141	180	1			268
							155	9									
04	3150	X	1033	-0-	-2117	-0-	382	1	642	2	N	8	179	1			97
							9	9									
05	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	314	1	2461	2	N	82					179
							90	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3040	-0-	3040	9260	31	1	2919	2	N	82					236
							90	9									
01	0		2822	-0-	2822	12082	29	1	2686	2	N	97	189	1			144
							107	9									
02	15110	X	3028	-0-	-12082	-0-	28	1	2925	2	N	68					212
							75	9									
03	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	31	1	2977	2	N	83	197	1			98
							91	9									
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	30	1	2858	2	N	124					222
							136	9									
05	3286	X	2846	-0-	-440	-0-	31	1	2729	2	N	78	191	1			109
							86	9									

BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594

12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	27	1	834	2	N	75					385
							83	9									
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	31	1	939	2	N	58	184	1			259
							64	9									
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	830	2	N	90					349
							99	9									
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	29	1	811	2	N	69	170	1			248
							76	9									
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	29	1	874	2	N	68					316
							75	9									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	25	1	779	2	N	41					357
							45	9									

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564

12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	31	1	2543	2	N	12					60
							13	9									
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	31	1	2311	2	N	3					63
							3	9									
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	57	1	2262	2	N	12					75
							13	9									
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	96	1	2658	2	N	-0-					75
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	80	1	2396	2	N	13					88
							14	9									
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	81	1	2215	2	N	-0-					88

BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520

12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	31	1	1363	2	N	27	183	1			149
							30	9									
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1355	2	N	27					176
							30	9									
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	27	1	1215	2	N	1					177
							1	9									
03	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	9	1	1211	2	N	20					197
							22	9									
04	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	23	1	1159	2	N	-0-					197
05	1364	N	1033	-0-	-331	-0-	29	1	979	2	N	23					220
							25	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	426	-0-	-163	-0-	31	1	395	2	N	-0-					57
01	713	N	511	-0-	-202	-0-	30	1	481	2	N	-0-					57
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	N	-0-					57
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	49	1	739	2	N	-0-					57
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	65	1	1687	2	N	1					58
							1	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	N	1					59
							1	9									

BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231

12	4340	X	3786	-0-	-554	-0-	203	1	3572	2	N	10					367
							11	9									
01	4340	X	3905	-0-	-435	-0-	236	1	3669	2	N	-0-					367
02	3836	X	3769	-0-	-67	-0-	84	1	3566	2	N	108	355	1			120
							119	9									
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	224	1	3814	2	N	79					199
							87	9									
04	3780	X	3695	-0-	-85	-0-	204	1	3455	2	N	33					232
							36	9									
05	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	210	1	3793	2	N	52					284
							57	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

12	0		2583	-0-	2583	3346	31	1	2281	2	N	246	180	1			481
							271	9									
01	0		2098	-0-	2098	5444	31	1	1948	2	N	108					589
							119	9									
02	2800	N	2418	-0-	-382	5062	28	1	2241	2	N	135	363	1			361
							149	9									
03	3100	N	2696	-0-	-404	4658	31	1	2591	2	N	67	188	1			240
							74	9									
04	3000	N	2766	-0-	-234	4424	30	1	2568	2	N	153					393
							168	9									
05	3100	N	2632	-0-	-468	3956	31	1	2443	2	N	144	178	1			359
							158	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8823H RRCID -> 250572 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380

12	1643	N	1122	-0-	-521	-0-	31	1	1091	2	N	-0-					260
01	1612	N	1257	-0-	-355	-0-	31	1	1201	2	N	23					283
							25	9									
02	1344	N	1249	-0-	-95	-0-	28	1	1208	2	N	12					295
							13	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	15	1	1254	2	N	4					299
							4	9									
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	30	1	1193	2	N	14	181	1			132
							15	9									
05	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	31	1	1149	2	N	8					140
							9	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON "525" WELL #: 4H RRCID -> 253249 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	21	1	1324	2	N	22					226
							24	9									
01	1984	N	1305	-0-	-679	-0-	29	1	1252	2	N	22					248
							24	9									
02	1288	N	1209	-0-	-79	-0-	27	1	1179	2	N	3					251
							3	9									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	31	1	1346	2	N	131	181	1			201
							144	9									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	30	1	1318	2	N	31					232
							34	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1346	2	N	52					284
							57	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	28	1	1188	2	N	59					357
							65	9									
01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	31	1	1246	2	N	132	168	1			321
							145	9									
02	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	28	1	1116	2	N	55	184	1			192
							61	9									
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	31	1	1210	2	N	134	181	1			145
							147	9									
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	30	1	1215	2	N	123					268
							135	9									
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	31	1	1254	2	N	91	181	1			178
							100	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 4H RRCID -> 253291 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	28	1	1088	2	N	58	184	1			245
							64	9									
01	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	31	1	1222	2	N	99					344
							109	9									
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	28	1	1084	2	N	81	182	1			243
							89	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1207	2	N	93					336
							102	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1187	2	N	94	182	1			248
							103	9									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	31	1	1221	2	N	81					329
							89	9									

PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3459	-0-	-509	-0-	381	1	2984	2	N	85					366
							94	9									
01	3689	X	3489	-0-	-200	-0-	401	1	2953	2	N	123					489
							135	9									
02	3248	X	3134	-0-	-114	-0-	343	1	2674	2	N	106	386	1			209
							117	9									
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	373	1	3294	2	N	214	186	1			237
							235	9									
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	379	1	3215	2	N	195	192	1			240
							215	9									
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	372	1	3258	2	N	169	195	1			214
							186	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	182	1	1730	2	N	5					248
							6	9									
01	2139	N	1865	-0-	-274	-0-	148	1	1667	2	N	45					293
							50	9									
02	2128	N	1493	-0-	-635	-0-	161	1	1321	2	N	10					303
							11	9									
03	1922	N	693	-0-	-1229	-0-	139	1	546	2	N	7					310
							8	9									
04	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	176	1	1604	2	N	-0-	181	1			129
05	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	130	1	1432	2	N	53					182
							58	9									

COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	163	-0-	-147	-0-	20	1	142	2	N	1					220
							1	9									
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	26	1	171	2	N	2					222
							2	9									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	N	32					254
							35	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	8					262
							9	9									
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	299	2	N	27					289
							30	9									
05	310	N	96	-0-	-214	-0-	82	2	14	9	N	13					302

JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	28	1	3697	2	N	-0-					190
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	30	1	3783	2	N	11					201
							12	9									
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	27	1	3344	2	N	50					251
							55	9									
03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	31	1	3582	2	N	97	181	1			167
							107	9									
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	27	1	2903	2	N	134					301
							147	9									
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	30	1	3233	2	N	73					374
							80	9									

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7882H RRCID -> 254619 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1762	-0-	-222	-0-	379	1	1362	2	N	19	182	1			60
							21	9									
01	1736	N	1534	-0-	-202	-0-	311	1	1195	2	N	25					85
							28	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	284	1	1079	2	N	15					100
							17	9									
03	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	313	1	1153	2	N	19					119
							21	9									
04	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	348	1	1024	2	N	26					145
							29	9									
05	1519	N	813	-0-	-706	-0-	186	1	610	2	N	15					160
							17	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 6H RRCID -> 254883 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	2727	-0-	-1644	-0-	148	1	2579	2	N	-0-					318
01	4371	X	702	-0-	-3669	-0-	45	1	639	2	N	16					334
							18	9									
02	3724	X	85	-0-	-3639	-0-	2	1	72	2	N	10	181	1			163
							11	9									
03	4123	X	1264	-0-	-2859	-0-	74	1	1190	2	N	-0-					163
04	3990	X	1915	-0-	-2075	-0-	112	1	1803	2	N	-0-					163
05	2728	X	2597	-0-	-131	-0-	143	1	2454	2	N	-0-					163

MILDRED F. GREER WELL #: 8801H RRCID -> 255704 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899

12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	496	1	2033	2	N	50					279
							55	9									
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	494	1	1892	2	N	55					334
							61	9									
02	2408	N	2140	-0-	-268	-0-	447	1	1543	2	N	136	365	1			105
							150	9									
03	2573	N	2349	-0-	-224	-0-	495	1	1835	2	N	17					122
							19	9									
04	2370	N	2099	-0-	-271	-0-	480	1	1558	2	N	55					177
							61	9									
05	2356	N	1891	-0-	-465	-0-	493	1	1373	2	N	23					200
							25	9									

BARTON "525" WELL #: 5H RRCID -> 255813 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303

12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	N	31					279
							34	9									
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	48					327
							53	9									
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	513	2	N	96	186	1			237
							106	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	-0-					237
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	N	31					268
							34	9									
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	31	1	502	2	N	16					284
							18	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820

12	0		1825	-0-	1825	5653	31	1	1694	2	N	91					337
							100	9									
01	0		1978	-0-	1978	7631	31	1	1848	2	N	90	183	1			244
							99	9									
02	2800	N	902	-0-	-1898	5733	13	1	853	2	N	33					277
							36	9									
03	3100	N	2041	-0-	-1059	4674	31	1	1871	2	N	126	179	1			224
							139	9									
04	3000	N	1948	-0-	-1052	3622	30	1	1815	2	N	94	174	1			144
							103	9									
05	3100	N	1994	-0-	-1106	2516	31	1	1855	2	N	98					242
							108	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH "469" WELL #: 1H RRCID -> 258056 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	738	-0-	-130	-0-	29 73	1 9	636	2	N	66	193	1			90
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	31 124	1 9	694	2	N	113					203
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	28 78	1 9	547	2	N	71	179	1			95
03	744	N	707	-0-	-37	-0-	31 107	1 9	569	2	N	97					192
04	810	N	690	-0-	-120	-0-	30 80	1 9	580	2	N	73					265
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31 121	1 9	626	2	N	110	188	1			187

TRENFIELD "791" WELL #: 3H RRCID -> 258249 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	28 88	1 9	2222	2	N	80					195
01	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	29 44	1 9	2299	2	N	40					235
02	2352	N	2150	-0-	-202	-0-	28 17	1 9	2105	2	N	15	186	1			64
03	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	31 40	1 9	2162	2	N	36					100
04	2310	N	2067	-0-	-243	-0-	27 33	1 9	2007	2	N	30					130
05	2387	N	2135	-0-	-252	-0-	28 21	1 9	2086	2	N	19					149

BETTY LEE "524" WELL #: 5H RRCID -> 258251 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	31 65	1 9	2323	2	N	59					560
01	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	31 43	1 9	2676	2	N	39					599
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	28 113	1 9	2129	2	N	103	198	1			504
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	31 75	1 9	2295	2	N	68	182	1			390
04	2310	N	2232	-0-	-78	-0-	28 98	1 9	2106	2	N	89					479
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	31 83	1 9	2286	2	N	75					554

BURCHFIEL WELL #: 5H RRCID -> 258294 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2079	-0-	-587	-0-	122 23	1 9	1934	2	N	21					272
01	2604	N	2144	-0-	-460	-0-	142 24	1 9	1978	2	N	22					294
02	2268	N	2065	-0-	-203	-0-	59 7	1 9	1999	2	N	6	193	1			107
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	132 24	1 9	2011	2	N	22					129
04	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	124 52	1 9	1867	2	N	47					176
05	2294	N	2086	-0-	-208	-0-	124	1	1962	2	N	-0-					176

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4639	-0-	4639	14074	4605	2	34	9	N	31					225
01	0		4544	-0-	4544	18618	4504	2	40	9	N	36	192	1			69
02	22863	X	4245	-0-	-18618	-0-	4184	2	61	9	N	55					124
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4692	2	62	9	N	56					180
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4474	2	48	9	N	44	186	1			38
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4483	2	31	9	N	28					66

TRENFIELD -789- WELL #: 5H RRCID -> 258730 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204

12	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	129	1	5343	2	N	68	194	1			220
							75	9									
01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	137	1	4926	2	N	88					308
							97	9									
02	5180	X	4387	-0-	-793	-0-	104	1	4208	2	N	68	191	1			185
							75	9									
03	5735	X	4130	-0-	-1605	-0-	90	1	4003	2	N	34					219
							37	9									
04	5550	X	4337	-0-	-1213	-0-	119	1	4172	2	N	42					261
							46	9									
05	5549	X	1690	-0-	-3859	-0-	39	1	1629	2	N	20					281
							22	9									

TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818

12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	41	1	82	2	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	37	1	47	2	N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	30	1	24	2	N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	35	1	38	2	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	40	1	89	2	N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	39	1	74	2	N	-0-					-0-

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552

12	0		3623	-0-	3623	11565	3568	2	55	9	N	50	175	1			67
01	0		3534	-0-	3534	15099	3478	2	56	9	N	51					118
02	18328	X	3229	-0-	-15099	-0-	3173	2	56	9	N	51					169
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3508	2	56	9	N	51					220
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3238	2	53	9	N	48	181	1			87
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3066	2	41	9	N	37					124

SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710

12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	31	1	3213	2	N	45					297
							50	9									
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	31	1	3108	2	N	74	184	1			187
							81	9									
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	28	1	2871	2	N	70					257
							77	9									
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	31	1	3026	2	N	61	183	1			135
							67	9									
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	30	1	2959	2	N	61					196
							67	9									
05	2449	X	713	-0-	-1736	-0-	7	1	689	2	N	15					211
							17	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2802	-0-	-391	-0-	30	1	2738	2	N	31					249
							34	9									
01	3162	X	3038	-0-	-124	-0-	31	1	2982	2	N	23					272
							25	9									
02	2828	X	2583	-0-	-245	-0-	28	1	2537	2	N	16					288
							18	9									
03	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	31	1	2793	2	N	15					303
							17	9									
04	2940	X	2742	-0-	-198	-0-	30	1	2712	2	N	-0-					303
05	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	31	1	2621	2	N	-0-					303

WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500

12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	516	1	4144	2	N	72	191	1			194
							79	9									
01	4681	X	4598	-0-	-83	-0-	528	1	3976	2	N	85					279
							94	9									
02	4228	X	4013	-0-	-215	-0-	441	1	3507	2	N	59	189	1			149
							65	9									
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	471	1	4240	2	N	92					241
							101	9									
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	505	1	4375	2	N	88	182	1			147
							97	9									
*05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	477	1	4264	2	N	74					221
							81	9									

PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540

12	930	N	791	-0-	-139	-0-	109	1	669	2	N	12					199
							13	9									
01	868	N	806	-0-	-62	-0-	117	1	689	2	N	-0-					199
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	102	1	633	2	N	17					216
							19	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	109	1	762	2	N	-0-					216
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	115	1	808	2	N	41					257
							45	9									
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	103	1	748	2	N	26	179	1			104
							29	9									

PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

12	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-					217
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	2	N	-0-					217
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					217
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					217
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					217
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					217

FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

12	4991	X	4365	-0-	-626	-0-	28	1	4278	2	N	54					271
							59	9									
01	4991	X	4727	-0-	-264	-0-	30	1	4635	2	N	56	191	1			136
							62	9									
02	4452	X	4283	-0-	-169	-0-	27	1	4198	2	N	53					189
							58	9									
03	4929	X	4564	-0-	-365	-0-	30	1	4481	2	N	48					237
							53	9									
04	4770	X	4281	-0-	-489	-0-	28	1	4209	2	N	40					277
							44	9									
05	4743	X	4158	-0-	-585	-0-	28	1	4091	2	N	35	188	1			124
							39	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4719	-0-	-272	-0-	31	1	4645	2	N	39	188	1			119
							43	9									
01	4991	X	4864	-0-	-127	-0-	31	1	4741	2	N	84					203
							92	9									
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	28	1	4553	2	N	49					252
							54	9									
03	4929	X	4845	-0-	-84	-0-	31	1	4730	2	N	76	191	1			137
							84	9									
04	4770	X	4404	-0-	-366	-0-	29	1	4320	2	N	50					187
							55	9									
05	5146	X	4397	-0-	-749	-0-	31	1	4297	2	N	63					250
							69	9									

BURCHFIEL -A- WELL #: 5H RRCID -> 262589 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2653	-0-	2653	8146	150	1	2491	2	N	11					155
							12	9									
01	0		2389	-0-	2389	10535	153	1	2186	2	N	45					200
							50	9									
02	12542	X	2007	-0-	-10535	-0-	58	1	1941	2	N	7					207
							8	9									
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	166	1	2662	2	N	9					216
							10	9									
04	2670	X	2646	-0-	-24	-0-	153	1	2448	2	N	41					257
							45	9									
05	2666	X	2642	-0-	-24	-0-	146	1	2457	2	N	35					292
							39	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 3H RRCID -> 262716 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	31	1	1403	2	N	31					210
							34	9									
01	1457	N	1157	-0-	-300	-0-	31	1	1092	2	N	31					241
							34	9									
02	1344	N	1070	-0-	-274	-0-	28	1	1014	2	N	25	121	1			145
							28	9									
03	1457	N	1033	-0-	-424	-0-	31	1	994	2	N	7					152
							8	9									
04	1110	N	954	-0-	-156	-0-	30	1	911	2	N	12					164
							13	9									
05	1178	N	965	-0-	-213	-0-	31	1	906	2	N	25					189
							28	9									

DUKE WELL #: 7812H RRCID -> 262750 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	720	-0-	-117	-0-	22	1	698	2	N	-0-					324
01	837	N	656	-0-	-181	-0-	26	1	578	2	N	47					371
							52	9									
02	672	N	331	-0-	-341	-0-	18	1	298	2	N	14					385
							15	9									
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	24	1	1440	2	N	90	189	1			286
							99	9									
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	26	1	1703	2	N	80					366
							88	9									
*05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	28	1	1792	2	N	75					441
							83	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	472	-0-	-551	-0-	154	1	288	2	N	27					112
							30	9									
01	992	N	306	-0-	-686	-0-	57	1	194	2	N	50					162
							55	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	266	1	610	2	N	163	183	1			142
							179	9									
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	295	1	629	2	N	110	192	1			60
							121	9									
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	281	1	559	2	N	115					175
							127	9									
05	1178	N	839	-0-	-339	-0-	295	1	411	2	N	121	184	1			112
							133	9									

BARBER "876" WELL #: 2H RRCID -> 263154 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597

12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	184	1	4392	2	N	50					275
							55	9									
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	180	1	4353	2	N	24					299
							26	9									
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	152	1	3750	2	N	13					312
							14	9									
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	181	1	4687	2	N	10	197	1			125
							11	9									
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	180	1	4503	2	N	23					148
							25	9									
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	136	1	3696	2	N	40					188
							44	9									

DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

DUKE WELL #: 7811H RRCID -> 263860 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503

12	62	N	50	-0-	-12	-0-	31	1	19	2	N	-0-					422
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	31	1	20	2	N	-0-					422
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	120	2	N	23					445
							25	9									
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	78	2	N	51	192	1			304
							56	9									
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	30	1	73	2	N	15					319
							17	9									
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	31	1	58	2	N	12					331
							13	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6881	-0-	-590	-0-	28 364	1 9	6489	2	N	331	184	1			400
01	7440	X	7264	-0-	-176	-0-	31 325	1 9	6908	2	N	295	332	1			363
02	6664	X	6463	-0-	-201	-0-	28 265	1 9	6170	2	N	241	186	1			418
03	7378	X	6822	-0-	-556	-0-	30 241	1 9	6551	2	N	219	377	1			260
04	7020	X	6688	-0-	-332	-0-	30 268	1 9	6390	2	N	244	161	1			343
05	7254	X	6846	-0-	-408	-0-	31 293	1 9	6522	2	N	266	188	1			421

ALTMILLER "986" WELL #: 1H RRCID -> 264476 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	25 96	1 9	4961	2	N	87					286
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	23	1	4273	2	N	-0-					286
02	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	28 23	1 9	5200	2	N	21					307
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	31 87	1 9	5442	2	N	79	167	1			219
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	27 25	1 9	4250	2	N	23					242
05	2914	X	1564	-0-	-1350	-0-	11 21	1 9	1532	2	N	19					261

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6092H RRCID -> 265031 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2701	-0-	-554	-0-	29 94	1 9	2578	2	N	85					294
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	31 157	1 9	3001	2	N	143	193	1			244
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	28 96	1 9	2893	2	N	87	189	1			142
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	31 183	1 9	3121	2	N	166	191	1			117
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	30 153	1 9	2954	2	N	139					256
05	3348	X	3191	-0-	-157	-0-	31 114	1 9	3046	2	N	104	191	1			169

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		138	-0-	138	239	131	2	7	9	N	6					28
01	0		176	-0-	176	415	176	2			N	-0-					28
02	563	N	148	-0-	-415	-0-	148	2			N	-0-					28
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	182	2	28	9	N	25					53
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	165	2	2	9	N	2					55
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	175	2	15	9	N	14					69

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1088	-0-	-276	-0-	23	1	953	2	N	102					264
							112	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	27	1	1285	2	N	133	172	1			225
							146	9									
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	22	1	1337	2	N	136	172	1			189
							150	9									
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	29	1	1440	2	N	177	171	1			195
							195	9									
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	29	1	1374	2	N	114	172	1			137
							125	9									
05	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	31	1	1447	2	N	147	169	1			115
							162	9									

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5322H RRCID -> 265413 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	27	1	1794	2	N	53					284
							58	9									
01	2077	N	1583	-0-	-494	-0-	29	1	1526	2	N	25					309
							28	9									
02	1932	N	1441	-0-	-491	-0-	28	1	1398	2	N	14					323
							15	9									
03	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	31	1	1744	2	N	34					357
							37	9									
04	1530	N	1283	-0-	-247	-0-	29	1	1230	2	N	22					379
							24	9									
05	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	31	1	1367	2	N	45	181	1			243
							50	9									

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1434	-0-	1434	4181	1394	2	40	9	N	36					180
01	0		1866	-0-	1866	6047	1816	2	50	9	N	45					225
02	2800	N	1329	-0-	-1471	4576	1297	2	32	9	N	29					254
03	3100	N	2136	-0-	-964	3612	2082	2	54	9	N	49	169	1			134
04	3000	N	2035	-0-	-965	2647	2001	2	34	9	N	31					165
05	3100	N	2225	-0-	-875	1772	2205	2	20	9	N	18					183

YAUCK "782" WELL #: 2H RRCID -> 265930 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	24	1	1351	2	N	73	173	1			143
							80	9									
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	30	1	1302	2	N	109					252
							120	9									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	27	1	1261	2	N	75	172	1			155
							83	9									
03	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	31	1	1233	2	N	71					226
							78	9									
04	1410	N	1108	-0-	-302	-0-	30	1	1017	2	N	55	181	1			100
							61	9									
05	1519	N	1150	-0-	-369	-0-	31	1	1036	2	N	75					175
							83	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5312H RRCID -> 265931 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4372	-0-	-371	-0-	31	1	4123	2	N	198					482
							218	9									
01	4805	X	4349	-0-	-456	-0-	31	1	4165	2	N	139	340	1			281
							153	9									
02	4340	X	3540	-0-	-800	-0-	28	1	3394	2	N	107					388
							118	9									
03	4805	X	2802	-0-	-2003	-0-	31	1	2596	2	N	159	186	1			361
							175	9									
04	4590	X	2494	-0-	-2096	-0-	29	1	2286	2	N	163	182	1			342
							179	9									
05	4371	X	2452	-0-	-1919	-0-	31	1	2285	2	N	124	182	1			284
							136	9									

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	N	96	184	1			226
							106	9									
01	1054	N	822	-0-	-232	-0-	23	1	675	2	N	113					339
							124	9									
02	1008	N	869	-0-	-139	-0-	22	1	768	2	N	72					411
							79	9									
03	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	30	1	912	2	N	117	185	1			343
							129	9									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	918	2	N	64	183	1			224
							70	9									
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	31	1	911	2	N	127					351
							140	9									

PORTER "413" WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	31	1	989	2	N	80					244
							88	9									
01	1116	N	948	-0-	-168	-0-	29	1	840	2	N	72	179	1			137
							79	9									
02	1036	N	925	-0-	-111	-0-	27	1	844	2	N	49					186
							54	9									
03	1116	N	987	-0-	-129	-0-	30	1	845	2	N	102					288
							112	9									
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	29	1	941	2	N	71	193	1			166
							78	9									
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	31	1	1073	2	N	108					274
							119	9									

BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	1838	-0-	-1076	-0-	30	1	1802	2	N	5	196	1			157
							6	9									
01	3658	X	1867	-0-	-1791	-0-	28	1	1828	2	N	10					167
							11	9									
02	3304	X	1856	-0-	-1448	-0-	27	1	1808	2	N	19					186
							21	9									
03	3658	X	1234	-0-	-2424	-0-	29	1	1197	2	N	7					193
							8	9									
04	2790	X	1871	-0-	-919	-0-	89	1	1776	2	N	5					198
							6	9									
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	179	1	3055	2	N	58					256
							64	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 267217 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1054	-0-	-496	-0-	23	1	976	2	N	50					316
							55	9									
01	1550	N	611	-0-	-939	-0-	24	1	579	2	N	7					323
							8	9									
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	28	1	2073	2	N	115					438
							127	9									
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	31	1	2216	2	N	140	365	1			213
							154	9									
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	30	1	2113	2	N	96					309
							106	9									
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	31	1	2202	2	N	82					391
							90	9									

DUKE '781' WELL #: 4H RRCID -> 267222 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2484	-0-	-399	-0-	186	1	2232	2	N	60					329
							66	9									
01	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	186	1	2812	2	N	85	182	1			232
							94	9									
02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	168	1	2413	2	N	65					297
							72	9									
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	184	1	2289	2	N	81	187	1			191
							89	9									
04	2820	N	2266	-0-	-554	-0-	180	1	2000	2	N	78					269
							86	9									
05	2914	N	1987	-0-	-927	-0-	180	1	1744	2	N	57					326
							63	9									

WALSER WELL #: 2432H RRCID -> 267302 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		339	-0-	339	2788	5	1	334	2	N	-0-					150
01	0		1145	-0-	1145	3933	28	1	1060	2	N	52					202
							57	9									
02	2800	N	1418	-0-	-1382	2551	28	1	1222	2	N	153	173	1			182
							168	9									
03	3100	N	1589	-0-	-1511	1040	30	1	1429	2	N	118	170	1			130
							130	9									
04	2461	N	1421	-0-	-1040	-0-	30	1	1290	2	N	92					222
							101	9									
05	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	29	1	1292	2	N	84	171	1			135
							92	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 4H RRCID -> 267730 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	26	1	1531	2	N	32					124
							35	9									
01	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	24	1	1153	2	N	28					152
							31	9									
02	1568	N	-0-	-0-	-1568	-0-					N	5					157
03	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	26	1	1376	2	N	23					180
							25	9									
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	30	1	1259	2	N	14					194
							15	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	25	1	1201	2	N	27					221
							30	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE, C.C. -D- WELL #: 8041H RRCID -> 267885 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1144	-0-	-995	-0-	17	1	1108	2	N	17					224
							19	9									
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	28	1	2022	2	N	86	182	1			128
							95	9									
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	26	1	1621	2	N	58					186
							64	9									
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	28	1	1852	2	N	64					250
							70	9									
04	2070	N	1817	-0-	-253	-0-	29	1	1741	2	N	43					293
							47	9									
05	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	26	1	1648	2	N	50	183	1			160
							55	9									

GILSON '710' WELL #: 2H RRCID -> 267891 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3844	-0-	-372	-0-	417	1	3315	2	N	102					264
							112	9									
01	4092	X	4021	-0-	-71	-0-	462	1	3447	2	N	102	192	1			174
							112	9									
02	3556	X	3498	-0-	-58	-0-	381	1	2997	2	N	109					283
							120	9									
03	3937	X	3788	-0-	-149	-0-	368	1	3252	2	N	153	183	1			253
							168	9									
04	3900	X	3679	-0-	-221	-0-	376	1	3187	2	N	105					358
							116	9									
05	4030	X	3738	-0-	-292	-0-	374	1	3275	2	N	81	168	1			271
							89	9									

BLAKE, CELIA DEE WELL #: 4681H RRCID -> 267894 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	400	1	659	2	N	78	168	1			154
							86	9									
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	360	1	427	2	N	53					207
							58	9									
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	252	1	427	2	N	28					235
							31	9									
03	651	N	547	-0-	-104	-0-	31	1	479	2	N	34	169	1			100
							37	9									
04	630	N	139	-0-	-491	-0-	29	1	82	2	N	25					125
							28	9									
05	651	N	409	-0-	-242	-0-	31	1	346	2	N	29					154
							32	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5313H RRCID -> 268117 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3371	-0-	-1155	-0-	28	1	3214	2	N	117	184	1			162
							129	9									
01	4433	X	3583	-0-	-850	-0-	29	1	3425	2	N	117					279
							129	9									
02	3976	X	2386	-0-	-1590	-0-	18	1	2318	2	N	45					324
							50	9									
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	31	1	4208	2	N	127	186	1			265
							140	9									
04	3990	X	3175	-0-	-815	-0-	22	1	3029	2	N	113	182	1			196
							124	9									
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	31	1	3685	2	N	103					299
							113	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "794" WELL #: 1H RRCID -> 268183 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3304	-0-	-509	-0-	177	1	3114	2	N	12					369
							13	9									
01	3813	X	3472	-0-	-341	-0-	174	1	3214	2	N	76					445
							84	9									
02	3248	X	3020	-0-	-228	-0-	163	1	2839	2	N	16					461
							18	9									
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	182	1	3401	2	N	80	189	1			352
							88	9									
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	176	1	3332	2	N	17					369
							19	9									
05	3472	X	2734	-0-	-738	-0-	165	1	2528	2	N	37					406
							41	9									

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: 1H RRCID -> 268856 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1313	-0-	-888	-0-	12	1	1258	2	N	39					351
							43	9									
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	29	1	2048	2	N	63					414
							69	9									
02	1596	N	1038	-0-	-558	-0-	13	1	1015	2	N	9					423
							10	9									
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	28	1	2442	2	N	39	173	1			289
							43	9									
04	2070	N	2012	-0-	-58	-0-	28	1	1943	2	N	37					326
							41	9									
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	30	1	2240	2	N	24	170	1			180
							26	9									

VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	31	1	1597	2	N	88					267
							97	9									
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	31	1	1648	2	N	112	173	1			206
							123	9									
02	1652	N	1596	-0-	-56	-0-	28	1	1458	2	N	100					306
							110	9									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	31	1	1610	2	N	100	179	1			227
							110	9									
04	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	30	1	1552	2	N	97					324
							107	9									
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	31	1	1618	2	N	75	169	1			230
							83	9									

TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1609	-0-	-592	-0-	25	1	1571	2	N	12	184	1			112
							13	9									
01	2201	X	1965	-0-	-236	-0-	30	1	1911	2	N	22					134
							24	9									
02	1988	X	1915	-0-	-73	-0-	26	1	1847	2	N	38					172
							42	9									
03	2201	X	1674	-0-	-527	-0-	27	1	1520	2	N	115					287
							127	9									
04	1890	X	1477	-0-	-413	-0-	28	1	1427	2	N	20					307
							22	9									
05	2108	X	1515	-0-	-593	-0-	30	1	1485	2	N	-0-					307

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	31	1	2102	2	N	69					303
							76	9									
01	2108	X	1920	-0-	-188	-0-	31	1	1760	2	N	117	186	1			234
							129	9									
02	2128	X	1906	-0-	-222	-0-	26	1	1777	2	N	94					328
							103	9									
03	2356	X	2121	-0-	-235	-0-	31	1	2001	2	N	81	182	1			227
							89	9									
04	2280	X	1904	-0-	-376	-0-	30	1	1776	2	N	89					316
							98	9									
05	2201	X	1671	-0-	-530	-0-	31	1	1513	2	N	115	182	1			249
							127	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	918	-0-	-818	-0-	31	1	839	2	N	44					256
							48	9									
01	1488	N	928	-0-	-560	-0-	31	1	864	2	N	30	181	1			105
							33	9									
02	1092	N	455	-0-	-637	-0-	24	1	401	2	N	27					132
							30	9									
03	930	N	577	-0-	-353	-0-	28	1	532	2	N	15					147
							17	9									
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	2	N	67					214
							74	9									
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	N	72	184	1			102
							79	9									

WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	970	-0-	-580	-0-	970	2			N	-0-					207
01	0		775	-0-	775	775	775	2			N	-0-					207
02	1756	N	981	-0-	-775	-0-	23	1	917	2	N	37					244
							41	9									
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	31	1	1100	2	N	100	190	1			154
							110	9									
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	30	1	1067	2	N	98					252
							108	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	31	1	1125	2	N	101	181	1			172
							111	9									

KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	28	1	2785	2	N	139	187	1			279
							153	9									
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	31	1	2510	2	N	119	182	1			216
							131	9									
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	28	1	2181	2	N	100					316
							110	9									
03	2418	N	2356	-0-	-62	-0-	31	1	2217	2	N	98	170	1			244
							108	9									
04	2340	N	2326	-0-	-14	-0-	30	1	2182	2	N	104					348
							114	9									
05	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	30	1	2193	2	N	100	171	1			277
							110	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2626	-0-	2626	4087	2596	2	30	9	N	27					84
01	0		2450	-0-	2450	6537	2430	2	20	9	N	18					102
02	2800	N	2316	-0-	-484	6053	2294	2	22	9	N	20					122
03	3100	N	2467	-0-	-633	5420	2453	2	14	9	N	13					135
04	3000	N	2310	-0-	-690	4730	2300	2	10	9	N	9					144
05	3100	N	2237	-0-	-863	3867	2228	2	9	9	N	8					152

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

12	0		2087	-0-	2087	6813	1877	2	210	9	N	191	174	1			107
01	0		2194	-0-	2194	9007	1950	2	244	9	N	222	185	1			144
02	2800	N	1922	-0-	-878	8129	1716	2	206	9	N	187	180	1			151
03	3100	N	2088	-0-	-1012	7117	1845	2	243	9	N	221	173	1			199
04	3000	N	1995	-0-	-1005	6112	1780	2	215	9	N	195	183	1			211
05	3100	N	1914	-0-	-1186	4926	1757	2	157	9	N	143	191	1			163

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6093H RRCID -> 271321 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					224
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	2	N	-0-					224
05	913	X	913	-0-	-0-	-0-	11	1	676	2	N	205					429
							226	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040

12	0		3963	-0-	3963	10939	3800	2	163	9	N	148	181	1			107
01	0		5090	-0-	5090	16029	4928	2	162	9	N	147					254
02	20105	X	4076	-0-	-16029	-0-	3932	2	144	9	N	131	186	1			199
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4744	2	207	9	N	188	182	1			205
04	4920	X	4530	-0-	-390	-0-	4381	2	149	9	N	135	181	1			159
05	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	4490	2	141	9	N	128	186	1			101

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENTINE WELL #: 7942H RRCID -> 273116 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813

12	3317	X	2812	-0-	-505	-0-	31	1	2729	2	N	47					235
							52	9									
01	3317	X	2661	-0-	-656	-0-	30	1	2591	2	N	36					271
							40	9									
02	2996	X	2590	-0-	-406	-0-	28	1	2527	2	N	32					303
							35	9									
03	3286	X	2364	-0-	-922	-0-	29	1	2315	2	N	18	185	1			136
							20	9									
04	3120	X	1859	-0-	-1261	-0-	30	1	1794	2	N	32					168
							35	9									
05	2883	X	2334	-0-	-549	-0-	31	1	2279	2	N	22					190
							24	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4375H RRCID -> 274884 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2747	-0-	-694	-0-	28	1	2625	2	N	85	193	1			179
							94	9									
01	3441	X	2759	-0-	-682	-0-	30	1	2626	2	N	94					273
							103	9									
02	2940	X	2491	-0-	-449	-0-	27	1	2392	2	N	65	182	1			156
							72	9									
03	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	31	1	2588	2	N	108					264
							119	9									
04	2820	X	2621	-0-	-199	-0-	30	1	2508	2	N	75	180	1			159
							83	9									
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	31	1	2650	2	N	95					254
							105	9									

BRAUM FAMILY WELL #: 1081HC RRCID -> 275031 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8283 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	31	1	2443	2	N	71					226
							78	9									
01	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	31	1	2479	2	N	65					291
							72	9									
02	2408	N	2252	-0-	-156	-0-	28	1	2156	2	N	62	179	1			174
							68	9									
03	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	29	1	2276	2	N	58					232
							64	9									
04	2490	N	2350	-0-	-140	-0-	30	1	2267	2	N	48					280
							53	9									
05	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	30	1	2283	2	N	59					339
							65	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 5H RRCID -> 275963 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1791	-0-	1791	5845	27	1	1707	2	N	52					204
							57	9									
01	0		1908	-0-	1908	7753	30	1	1806	2	N	65					269
							72	9									
02	2800	N	1792	-0-	-1008	6745	27	1	1684	2	N	74	192	1			151
							81	9									
03	3100	N	1567	-0-	-1533	5212	24	1	1495	2	N	44					195
							48	9									
04	3000	N	1456	-0-	-1544	3668	29	1	1381	2	N	42					237
							46	9									
05	3100	N	1625	-0-	-1475	2193	31	1	1551	2	N	39					276
							43	9									

LITTLE, J. A. WELL #: 8051HC RRCID -> 276129 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8270 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3255	-0-	-527	-0-	28	1	3180	2	N	43					144
							47	9									
01	3813	X	3206	-0-	-607	-0-	31	1	3129	2	N	42					186
							46	9									
02	3444	X	2858	-0-	-586	-0-	28	1	2773	2	N	52					238
							57	9									
03	3813	X	3708	-0-	-105	-0-	31	1	3654	2	N	21					259
							23	9									
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	30	1	3517	2	N	64	179	1			144
							70	9									
*05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	31	1	3570	2	N	53					197
							58	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7973H RRCID -> 276247 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	31	1	1596	2	N	32					233
							35	9									
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	30	1	1556	2	N	55					288
							61	9									
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	27	1	1387	2	N	28					316
							31	9									
03	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	31	1	1541	2	N	28					344
							31	9									
04	1590	N	1307	-0-	-283	-0-	27	1	1267	2	N	12					356
							13	9									
05	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	30	1	1502	2	N	17	199	1			174
							19	9									

BARTON, JAY D. ET AL 'F' WELL #: 5323HC RRCID -> 276373 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366

12	2418	N	2053	-0-	-365	-0-	28	1	1830	2	N	177	200	1			344
							195	9									
01	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	31	1	2021	2	N	208					552
							229	9									
02	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	28	1	1809	2	N	159	192	1			519
							175	9									
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	31	1	1987	2	N	197	383	1			333
							217	9									
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	30	1	2180	2	N	195					528
							215	9									
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	31	1	2292	2	N	172	199	1			501
							189	9									

WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795- WELL #: 3H RRCID -> 276515 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8150 - 11964

12	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	151	1	5873	2	N	65					299
							72	9									
01	6789	X	5485	-0-	-1304	-0-	179	1	5234	2	N	65					364
							72	9									
02	6412	X	6164	-0-	-248	-0-	167	1	5881	2	N	105	184	1			285
							116	9									
03	7099	X	6166	-0-	-933	-0-	178	1	5893	2	N	86	190	1			181
							95	9									
04	6870	X	5726	-0-	-1144	-0-	171	1	5478	2	N	70					251
							77	9									
05	6820	X	5602	-0-	-1218	-0-	176	1	5336	2	N	82					333
							90	9									

JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470

12	0		4824	-0-	4824	9268	228	1	3916	2	N	618	553	1			234
							680	9									
01	0		6139	-0-	6139	15407	294	1	5311	2	N	485	542	1			177
							534	9									
02	2800	N	6583	-0-	3783	19190	335	1	5739	2	N	463	548	1			92
							509	9									
*03	25071	X	5881	-0-	-19190	-0-	365	1	5058	2	N	416	356	1			152
							458	9									
*04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	318	1	3997	2	N	378	347	1			183
							416	9									
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	368	1	3908	2	N	387	375	1			195
							426	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE, C. C. 'D' WELL #: 8042HC RRCID -> 276586 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8099 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	28	1	2420	2	N	100	187	1			117
							110	9									
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	31	1	2495	2	N	90					207
							99	9									
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	28	1	2161	2	N	4					211
							4	9									
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	31	1	2360	2	N	60					271
							66	9									
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	30	1	2471	2	N	104	186	1			189
							114	9									
*05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	31	1	2613	2	N	110	180	1			119
							121	9									

DIXON, M. WELL #: C002PA RRCID -> 276626 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791

12	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	31	1	1357	2	N	-0-					239
01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	31	1	1426	2	N	-0-					239
02	1120	X	145	-0-	-975	-0-	19	1	126	2	N	-0-					239
03	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	31	1	1968	2	N	-0-					239
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	30	1	2368	2	N	-0-					239
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	31	1	2424	2	N	23					262
							25	9									

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: C002OB RRCID -> 276861 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563

12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	26	1	1982	2	N	62					219
							68	9									
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	29	1	2235	2	N	47					266
							52	9									
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	28	1	2349	2	N	74	176	1			164
							81	9									
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	31	1	2755	2	N	60					224
							66	9									
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	29	1	2760	2	N	8					232
							9	9									
05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	31	1	2777	2	N	58	177	1			113
							64	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	28	1	1391	2	N	174	383	1			215
							191	9									
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	31	1	1448	2	N	248					463
							273	9									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	28	1	1299	2	N	133	371	1			225
							146	9									
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	2	N	258	192	1			291
							284	9									
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	N	208	189	1			310
							229	9									
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	31	1	1450	2	N	160	198	1			272
							176	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	2					192
							2	9									
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	30	1	93	2	N	-0-					192
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	N	-0-					192
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	31	1	59	2	N	-0-					192
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	30	1	25	2	N	-0-					192
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	31	1	51	2	N	-0-					192

GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

12	310	N	209	-0-	-101	-0-	44	1	165	2	N	-0-					224
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	58	1	213	2	N	-0-					224
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	50	1	191	2	N	-0-					224
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	57	1	250	2	N	-0-					224
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	56	1	236	2	N	-0-					224
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	56	1	240	2	N	-0-					224

PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805

12	589	N	558	-0-	-31	-0-	83	1	468	2	N	6					231
							7	9									
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	89	1	476	2	N	-0-					231
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	78	1	427	2	N	42					273
							46	9									
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	81	1	484	2	N	12	187	1			98
							13	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	81	1	475	2	N	15					113
							17	9									
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	82	1	486	2	N	3					116
							3	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7972H RRCID -> 281810 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020

12	3875	X	3568	-0-	-307	-0-	31	1	3447	2	N	82					300
							90	9									
01	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	30	1	3472	2	N	76	198	1			178
							84	9									
02	3528	X	2956	-0-	-572	-0-	28	1	2864	2	N	58					236
							64	9									
03	3906	X	3287	-0-	-619	-0-	31	1	3135	2	N	110	193	1			153
							121	9									
04	3780	X	3055	-0-	-725	-0-	30	1	2926	2	N	90					243
							99	9									
05	3596	X	3144	-0-	-452	-0-	31	1	3041	2	N	65	195	1			113
							72	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7971H RRCID -> 281815 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975

12	2170	N	1270	-0-	-900	-0-	28	1	1232	2	N	9	184	1			154
							10	9									
01	1953	N	1160	-0-	-793	-0-	30	1	1075	2	N	50					204
							55	9									
02	1652	N	910	-0-	-742	-0-	28	1	836	2	N	42					246
							46	9									
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1275	2	N	46					292
							51	9									
04	1110	N	760	-0-	-350	-0-	81	1	623	2	N	51	184	1			159
							56	9									
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	136	1	1564	2	N	158					317
							174	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. WELL #: A711 RRCID -> 281847 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	175	1	1225	2	N	19					127
							21	9									
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	181	1	1197	2	N	-0-					127
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	150	1	1039	2	N	10					137
							11	9									
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	126	1	961	2	N	-0-					137
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	171	1	1302	2	N	10					147
							11	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	167	1	1297	2	N	18					165
							20	9									

PARKER, VERNER V. '711' WELL #: 7861A RRCID -> 281848 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074

12	186	N	105	-0-	-81	-0-	15	1	90	2	N	-0-					234
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					234
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					234
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					234
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470

12	0		1577	-0-	1577	6274	1233	2	344	9	N	313	186	1			277
01	0		2047	-0-	2047	8321	1720	2	327	9	N	297	365	1			209
02	9856	X	1535	-0-	-8321	-0-	1070	2	465	9	N	423	538	1			94
03	2573	X	2136	-0-	-437	-0-	1681	2	455	9	N	414	376	1			132
04	2130	X	1906	-0-	-224	-0-	1496	2	410	9	N	373	358	1			147
05	2046	X	1887	-0-	-159	-0-	1471	2	416	9	N	378	366	1			159

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A WELL #: C003CP RRCID -> 289032 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8190 - 18490

12	0		30507	-0-	30507	96652	28	1	29240	2	N	1126	938	1			472
							1239	9									
01	0		30706	-0-	30706	127358	31	1	29429	2	N	1133	1445	1			160
							1246	9									
02	156302	X	28944	-0-	-127358	-0-	28	1	27672	2	N	1131	930	1			361
							1244	9									
03	34224	X	30272	-0-	-3952	-0-	31	1	29029	2	N	1102	1077	1			386
							1212	9									
04	31920	X	28313	-0-	-3607	-0-	30	1	27180	2	N	1003	1071	1			318
							1103	9									
05	32054	X	28432	-0-	-3622	-0-	31	1	27300	2	N	1001	1060	1			259
							1101	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TROSPER-VALDO 361/432 A WELL #: C001MD RRCID -> 293940 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8535 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		73881	-0-	73881	124650	186 16003	1 9	57692	2	N	14548	14697	1			484
01	0		64159	-0-	64159	188809	186 11658	1 9	52315	2	N	10598	10758	1			324
02	241166	X	52357	-0-	-188809	-0-	179 8656	1 9	43522	2	N	7869	7794	1			399
03	57815	X	52592	-0-	-5223	-0-	193 7960	1 9	44439	2	N	7236	7403	1			232
04	55950	X	47129	-0-	-8821	-0-	826 6630	1 9	39673	2	N	6027	5937	1			322
05	57815	X	45037	-0-	-12778	-0-	186 6078	1 9	38773	2	N	5525	5337	1			510

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325

12	2599	N	865	-0-	-1734	-0-	62	1	803	2	N	-0-					53
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	62	1	828	2	N	-0-					53
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	56	1	778	2	N	-0-					53
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	62	1	838	2	N	-0-					53
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	60	1	802	2	N	-0-					53
05	868	N	314	-0-	-554	-0-	44	1	270	2	N	-0-					53

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

12	0		127	-0-	127	127	127	2			N	-0-					-0-
01	0		169	-0-	169	296	169	2			N	-0-					-0-
02	352	N	56	-0-	-296	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOTGUN WELL #: 5982 RRCID -> 214859 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		84	-0-	84	440	84	2			N	-0-					52
01	0		61	-0-	61	501	61	2			N	-0-					52
02	550	N	49	-0-	-501	-0-	49	2			N	-0-					52
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					52
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					52
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					52

REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1983	-0-	1983	6711	1877	2	106	9	N	96					193
01	0		1957	-0-	1957	8668	1852	2	105	9	N	95	150	1			138
02	2800	N	1804	-0-	-996	7672	1701	2	103	9	N	94					232
03	3100	N	2025	-0-	-1075	6597	1916	2	109	9	N	99	150	1			181
04	3000	N	1955	-0-	-1045	5552	1859	2	96	9	N	87	147	1			121
05	3100	N	2119	-0-	-981	4571	2054	2	65	9	N	59					180

JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	96	-0-	96	96	96	2			N	-0-					-0-

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KELLN 327 WELL #: 1HB RRCID -> 265556 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1710	-0-	1710	5197	1710	2			N	-0-					112
01	0		1718	-0-	1718	6915	1718	2			N	-0-					112
02	2800	N	1538	-0-	-1262	5653	1483	2	55	9	N	50					162
03	3100	N	1722	-0-	-1378	4275	1688	2	34	9	N	31	163	1			30
04	3000	N	1594	-0-	-1406	2869	1592	2	2	9	N	2					32
05	3100	N	1610	-0-	-1490	1379	1610	2			N	-0-					32

AMY 290 WELL #: 3H RRCID -> 277658 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		12779	-0-	12779	38384	12698	2	81	9	N	74	179	1			104
01	0		12519	-0-	12519	50903	12460	2	59	9	N	54					158
02	62075	X	11172	-0-	-50903	-0-	11093	2	79	9	N	72	173	1			57
03	13144	X	12211	-0-	-933	-0-	12128	2	83	9	N	75	105	1			27
04	12480	X	11537	-0-	-943	-0-	11484	2	53	9	N	48					75
05	12772	X	11858	-0-	-914	-0-	11799	2	59	9	N	54					129

KELLN 327 WELL #: 3H RRCID -> 278022 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4876	-0-	4876	14134	4821	2	55	9	N	50					181
01	0		4956	-0-	4956	19090	4948	2	8	9	N	7					188
02	23370	X	4280	-0-	-19090	-0-	4219	2	61	9	N	55	186	1			57
03	4867	X	4568	-0-	-299	-0-	4516	2	52	9	N	47	74	1			30
04	4800	X	3713	-0-	-1087	-0-	3711	2	2	9	N	2					32
05	4960	X	3181	-0-	-1779	-0-	3153	2	28	9	N	25					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEERY WELL #: 3203H RRCID -> 279094 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1345	-0-	1345	4080	1012	2	333	9	N	303	341	1			197
01	0		1365	-0-	1365	5445	937	2	428	9	N	389	343	1			243
02	2800	N	1069	-0-	-1731	3714	691	2	378	9	N	344	344	1			243
03	3100	N	1128	-0-	-1972	1742	734	2	394	9	N	358	347	1			254
04	2889	N	1147	-0-	-1742	-0-	777	2	370	9	N	336	346	1			244
05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	692	2	414	9	N	376	125	1			495

JOSEPHINE 239 WELL #: 2H RRCID -> 290518 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8737 - 12763

12	0		2545	-0-	2545	7552	2453	2	92	9	N	84					139
01	0		2955	-0-	2955	10507	2793	2	162	9	N	147	162	1			124
02	13024	X	2517	-0-	-10507	-0-	2382	2	135	9	N	123	168	1			79
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2590	2	154	9	N	140					219
04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2501	2	142	9	N	129	170	1			178
05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2443	2	133	9	N	121	217	1			82

PUNDT 197 WELL #: 5HB RRCID -> 290529 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8924 - 12741

12	0		827	-0-	827	41475	731	2	96	9	N	87					187
01	0		844	-0-	844	42319	741	2	103	9	N	94	172	1			109
02	0	W	722	-0-	722	43041	632	2	90	9	N	82					191
03	0	W	817	-0-	817	43858	709	2	108	9	N	98	172	1			117
04	0	W	711	-0-	711	44569	638	2	73	9	N	66	91	1			92
05	0	W	694	-0-	694	45263	626	2	68	9	N	62					154

DUKE 412 WELL #: 1H RRCID -> 290681 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8443 - 12337

12	0		998	-0-	998	414221	322	1	580	2	N	87	175	1			49
							96	9									
01	0		454	-0-	454	414675	335	1	20	2	N	90					139
							99	9									
02	0	W	346	-0-	346	415021	293	1	5	2	N	44					183
							48	9									
03	0	W	1338	-0-	1338	416359	335	1	875	2	N	116	175	1			124
							128	9									
04	0	W	1231	-0-	1231	417590	320	1	798	2	N	103	164	1			63
							113	9									
05	0	W	1262	-0-	1262	418852	301	1	850	2	N	101	122	1			42
							111	9									

LEWIS 269 WELL #: 1H RRCID -> 290682 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8895 - 13165

12	0		402	-0-	402	1118	129	2	273	9	N	248	177	1			292
01	0		594	-0-	594	1712	286	2	308	9	N	280	346	1			226
02	2237	X	525	-0-	-1712	-0-	328	2	197	9	N	179	175	1			230
03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	352	2	264	9	N	240	331	1			139
04	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	793	1	408	2	N	182	128	1			193
							200	9									
05	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	878	1	407	2	N	230	169	1			254
							253	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DUKE 412 WELL #: 2H RRCID -> 290704 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8252 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2792	-0-	2792	9409	687	1	1998	2	N	97	171	1			152
							107	9									
01	0		3320	-0-	3320	12729	752	1	2436	2	N	120	167	1			105
							132	9									
02	15730	X	3001	-0-	-12729	-0-	708	1	2163	2	N	118					223
							130	9									
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	854	1	2286	2	N	130	177	1			176
							143	9									
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	706	1	1772	2	N	81	173	1			84
							89	9									
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	791	1	1741	2	N	125	50	1			159
							138	9									

WATERS 240 WELL #: 4H RRCID -> 290710 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8848 - 12870

12	0		1462	-0-	1462	4531	1341	2	121	9	N	110					197
01	0		1417	-0-	1417	5948	1277	2	140	9	N	127	174	1			150
02	2800	N	786	-0-	-2014	3934	655	2	131	9	N	119	170	1			99
03	3100	N	1285	-0-	-1815	2119	1174	2	111	9	N	101					200
04	3000	N	1245	-0-	-1755	364	1106	2	139	9	N	126	164	1			162
05	1696	N	1332	-0-	-364	-0-	1200	2	132	9	N	120	114	1			168

WATERS 240 WELL #: 5H RRCID -> 290711 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8889 - 12829

12	0		1779	-0-	1779	5586	1621	2	158	9	N	144	172	1			132
01	0		639	-0-	639	6225	501	2	138	9	N	125	175	1			82
02	9026	X	2801	-0-	-6225	-0-	2615	2	186	9	N	169	163	1			88
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2838	2	184	9	N	167	171	1			84
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2763	2	162	9	N	147	134	1			97
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2961	2	172	9	N	156	162	1			91

PUNDT 197 WELL #: RRCID -> 290712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8889 - 12829

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUNDT 197 WELL #: 6H RRCID -> 290716 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8728 - 12923

12	0		1311	-0-	1311	4404	1280	2	31	9	N	28					78
01	0		1908	-0-	1908	6312	1651	2	257	9	N	234	174	1			138
02	2800	N	1560	-0-	-1240	5072	1418	2	142	9	N	129	157	1			110
03	3100	N	1719	-0-	-1381	3691	1564	2	155	9	N	141	163	1			88
04	3000	N	1659	-0-	-1341	2350	1514	2	145	9	N	132	82	1			138
05	3100	N	1694	-0-	-1406	944	1561	2	133	9	N	121	174	1			85

PUNDT 197 WELL #: 7H RRCID -> 290722 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9097 - 13685

12	0		2246	-0-	2246	6733	2079	2	167	9	N	152					256
01	0		2240	-0-	2240	8973	2030	2	210	9	N	191	173	1			274
02	2800	N	1503	-0-	-1297	7676	1340	2	163	9	N	148	173	1			249
03	3100	N	1414	-0-	-1686	5990	1242	2	172	9	N	156	171	1			234
04	3000	N	1315	-0-	-1685	4305	1184	2	131	9	N	119	169	1			184
05	3100	N	1366	-0-	-1734	2571	1246	2	120	9	N	109					293

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WATERS 240 WELL #: 6H RRCID -> 290784 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 9097 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2319	-0-	2319	7425	2162	2	157	9	N	143	171	1			121
01	0		2643	-0-	2643	10068	2476	2	167	9	N	152	171	1			102
02	10775	X	707	-0-	-10068	-0-	651	2	56	9	N	51					153
03	2666	X	925	-0-	-1741	-0-	824	2	101	9	N	92	172	1			73
04	2580	X	783	-0-	-1797	-0-	699	2	84	9	N	76	40	1			109
05	2635	X	873	-0-	-1762	-0-	786	2	87	9	N	79					188

REMORA OPERATING, LLC 701613
BROYLES, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 022397 COMPL. DATE 03/18/1961 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359

12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					20
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					20
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					20
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					20
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					20
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					20

DRAPER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 022398 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 022404 COMPL. DATE 01/24/1962 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 022405 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416

12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					33
01	1860	N	1344	-0-	-516	-0-	1344	2			N	-0-					33
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					33
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					33
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					33
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					33

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446

12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 022407 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
01	496 N	403	-0-	-93	-0-	403	2		N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
04	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2		N	-0-			-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022984 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAGG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030697 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 030700 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611

12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			32
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			32
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			32
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			32
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			32
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			32

GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUGG ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033132 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			10
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			10
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			10
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			10
04	840 N	651	-0-	-189	-0-	651	2		N	-0-			10
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			10

LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
01	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	2		N	-0-			-0-
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-

IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93

REDELSPERGER WELL #: RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555

12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					242
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					242
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					242
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					242
04	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	2			N	-0-					242
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					242

FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451

12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					122
01	1953	N	1583	-0-	-370	-0-	1583	2			N	-0-					122
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					122
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					122
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					122
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					122

SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					109
01	0		1641	-0-	1641	1641	1641	2			N	-0-					109
02	2800	N	1432	-0-	-1368	273	1432	2			N	-0-					109
03	1892	N	1619	-0-	-273	-0-	1619	2			N	-0-					109
04	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	1537	2			N	-0-					109
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					109

SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					62
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					62
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					62
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					62
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					62
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					62

SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					112
01	0		340	-0-	340	340	340	2			N	-0-					112
02	584	N	244	-0-	-340	-0-	244	2			N	-0-					112
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					112
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					112
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					112

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
01	0		1261	-0-	1261	1261	1261	2			N	-0-					-0-
02	2586	N	1325	-0-	-1261	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			15
01	775 N	669	-0-	-106	-0-	669	2		N	-0-			15
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			15
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			15
04	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2		N	-0-			15
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			15

SCHULTZ -E- WELL #: RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019

REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			6
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			6
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			6
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			6
04	840 N	824	-0-	-16	-0-	824	2		N	-0-			6
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			6

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			34
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			34
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			34
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			34
04	1320 N	928	-0-	-392	-0-	928	2		N	-0-			34
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			34

SCHULTZ B WELL #: RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			49
01	0	227	-0-	227	227	227	2		N	-0-			49
02	424 N	197	-0-	-227	-0-	197	2		N	-0-			49
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			49
04	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2		N	-0-			49
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			49

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE WELL #: RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020

FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 3870 RRCID -> 142692 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADFORD, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

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

SCHULTZ D WELL #: RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020

FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					73
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					73
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					73
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					73
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	2			N	-0-					73
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					73

SCHULTZ -C- WELL #: 4960 RRCID -> 181851 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538

12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					94
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					94
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					94
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					94
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					94
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					94

SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 7 RRCID -> 183265 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578

12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					59
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					59
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					59
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					59
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	2			N	-0-					59
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					59

SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454

12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					48
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					48
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					48
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					48
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					48
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					48

REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					28
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					28
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					28
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					28
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					28
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					28

GOOCH UNIT WELL #: 4984 RRCID -> 184353 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SCHULTZ -C- WELL #: 5960 RRCID -> 185370 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FAGG UNIT WELL #: 4985 RRCID -> 185374 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 185376 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 4976 RRCID -> 185810 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					90
01	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					90
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					90
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					90
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					90
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					90

SCHULTZ -B- WELL #: 5961 RRCID -> 185811 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -D- WELL #: 5889 RRCID -> 185812 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					85
01	0		357	-0-	357	357	357	2			N	-0-					85
02	663	N	306	-0-	-357	-0-	306	2			N	-0-					85
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					85
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					85
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					85

FILE UNIT WELL #: 5956 RRCID -> 185919 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586

12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					12
01	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1148	2			N	-0-					12
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					12
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					12
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					12
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					12

IMKE UNIT 982 WELL #: 4 RRCID -> 185989 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 201211 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

SCHULTZ "D" WELL #: 6889H RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2021

FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	874	2	2	9	N	2	173	1			67
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					67
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					67
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					67
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					67
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					67

SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493

12	3658	X	3396	-0-	-262	-0-	3396	2			N	-0-					96
01	3658	X	3584	-0-	-74	-0-	3584	2			N	-0-					96
02	3276	X	3081	-0-	-195	-0-	3081	2			N	-0-					96
03	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	3606	2			N	-0-					96
04	3480	X	3265	-0-	-215	-0-	3265	2			N	-0-					96
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					96

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 5H RRCID -> 264080 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ UNIT 958 WELL #: 7958H RRCID -> 265067 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					69
01	0		1730	-0-	1730	1730	1730	2			N	-0-					69
02	3403	X	1673	-0-	-1730	-0-	1673	2			N	-0-					69
03	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					69
04	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					69
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					69

SCHULTZ "E" WELL #: 7870H RRCID -> 266328 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660

12	2294	X	1882	-0-	-412	-0-	1882	2			N	-0-					200
01	0		1844	-0-	1844	1844	1844	2			N	-0-					200
02	3643	X	1799	-0-	-1844	-0-	1799	2			N	-0-					200
03	2139	X	1892	-0-	-247	-0-	1892	2			N	-0-					200
04	2070	X	1946	-0-	-124	-0-	1946	2			N	-0-					200
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					200

GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480

12	4185	X	2273	-0-	-1912	-0-	2273	2			N	-0-					122
01	4712	X	2259	-0-	-2453	-0-	2259	2			N	-0-					122
02	4256	X	1370	-0-	-2886	-0-	1370	2			N	-0-					122
03	4712	X	1691	-0-	-3021	-0-	1691	2			N	-0-					122
04	3030	X	1803	-0-	-1227	-0-	1803	2			N	-0-					122
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					122

LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960

12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	388	2	132	9	N	120					332
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	394	2	79	9	N	72	194	1			210
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	253	2	97	9	N	88					298
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	268	2	24	9	N	22					320
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	814	2	138	9	N	125	182	1			263
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					263

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395

REBA N MILLER WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 9H RRCID -> 265412 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

DOYLE, J.B. WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4109	-0-	1009	1009	4092	3	17	9	N	15	42	1			122
01	2177	N	1168	-0-	-1009	-0-	1146	3	22	9	N	20					142
02	1792	N	1201	-0-	-591	-0-	1190	3	11	9	N	10					152
03	2418	X	1884	-0-	-534	-0-	1852	3	32	9	N	29	66	1			115
04	2340	X	1533	-0-	-807	-0-	1512	3	21	9	N	19					134
05	2418	X	1119	-0-	-1299	-0-	1108	3	11	9	N	10	29	1			115

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4966	-0-	-87	-0-	4820	3	146	9	N	133	92	1			143
01	5053	X	4405	-0-	-648	-0-	4085	3	320	9	N	291	292	1			142
02	4564	X	3544	-0-	-1020	-0-	3359	3	185	9	N	168	185	1			125
03	4960	X	4464	-0-	-496	-0-	4243	3	221	9	N	201	218	1			108
04	4800	X	4310	-0-	-490	-0-	4156	3	154	9	N	140	61	1			187
*05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	4829	3	232	9	N	211	271	1			127

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	3745	3	454	9	N	413	281	1			277
01	3224	X	2757	-0-	-467	-0-	2375	3	382	9	N	347	452	1			172
02	2912	X	2325	-0-	-587	-0-	2097	3	228	9	N	207	211	1			168
03	3224	X	2838	-0-	-386	-0-	2522	3	316	9	N	287	350	1			105
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3250	3	217	9	N	197	124	1			178
*05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	2933	3	297	9	N	270	331	1			117

DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	8995	3	87	9	N	79	144	1			160
01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4921	3	75	9	N	68					228
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4394	3	78	9	N	71	119	1			180
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3583	3	57	9	N	52	94	1			138
04	3240	X	2959	-0-	-281	-0-	2876	3	83	9	N	75	78	1			135
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4661	3	107	9	N	97	77	1			155

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
DOYLE, J.B. WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	8474					N	103	137	1			163
01	8474	X	-0-	-0-	-8474	-0-					N	117	75	1			205
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	92	105	1			192
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4837	3	90	9	N	82	82	1			192
04	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	1944	3	77	9	N	70					262
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	163	1			170

DOYLE, J.B. WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035

12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3384	3	50	9	N	45					118
01	1054	X	632	-0-	-422	-0-	617	3	15	9	N	14					132
02	1232	X	1156	-0-	-76	-0-	1109	3	47	9	N	43	90	1			85
03	3441	X	1288	-0-	-2153	-0-	1202	3	86	9	N	78	71	1			92
04	3330	X	918	-0-	-2412	-0-	893	3	25	9	N	23					115
05	3441	X	1022	-0-	-2419	-0-	976	3	46	9	N	42					157

DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400

12	0		1087	-0-	1087	2313	951	3	136	9	N	124	130	1			167
01	3100	N	1987	-0-	-1113	1200	1759	3	228	9	N	207	187	1			187
02	2800	N	1754	-0-	-1046	154	1570	3	184	9	N	167	221	1			133
03	1555	N	1401	-0-	-154	-0-	1281	3	120	9	N	109	87	1			155
04	3000	N	3219	-0-	219	219	3085	3	134	9	N	122	107	1			170
05	2001	N	1782	-0-	-219	-0-	1666	3	116	9	N	105	108	1			167

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SPARMAN WELL #: 1 RRCID -> 068463 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYER 460 WELL #: 1 RRCID -> 073506 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPARMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144059 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 144644 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIRK 339 WELL #: 2 RRCID -> 145345 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KIRK -278- WELL #: 1 RRCID -> 147491 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY -338- WELL #: 3 RRCID -> 152893 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	1083	2			N	-0-					160
01	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			N	-0-					160
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					160
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					160
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					160
05	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			N	-0-					160

KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	975	-0-	-234	-0-	975	2			N	-0-					78
01	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1192	2			N	-0-					78
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					78
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					78
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					78
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					78

WASSELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1592	-0-	1592	5042	1564	2	28	9	N	25					140
01	6265 X	1223	-0-	-5042	-0-	1223	2			N	-0-					140
02	1652 X	1420	-0-	-232	-0-	1420	2			N	-0-					140
03	1767 X	1445	-0-	-322	-0-	1430	2	15	9	N	14					154
04	1680 X	1551	-0-	-129	-0-	1551	2			N	-0-					154
05	1581 X	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			N	-0-					154

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400

12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					140
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					140
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					140
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					140
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					140
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	914	2	8	9	N	7					147

LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517

12	2635 X	1998	-0-	-637	-0-	1990	2	8	9	N	7					107
01	2511 X	1788	-0-	-723	-0-	1788	2			N	-0-					107
02	2016 X	1694	-0-	-322	-0-	1694	2			N	-0-					107
03	1984 X	1798	-0-	-186	-0-	1787	2	11	9	N	10					117
04	1920 X	1703	-0-	-217	-0-	1703	2			N	-0-					117
05	1984 X	1813	-0-	-171	-0-	1810	2	3	9	N	3					120

BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614

12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	627	2	12	9	N	11					57
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	N	5					62
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					62
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					62
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					62
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					62

PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996

12	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	1348	2	73	9	N	66					200
01	1426 N	1308	-0-	-118	-0-	1258	2	50	9	N	45	182	1			63
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					63
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					63
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1682	2	4	9	N	4					67
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1778	2	63	9	N	57					124

FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096

12	899 N	823	-0-	-76	-0-	820	2	3	9	N	3					50
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	839	2	6	9	N	5					55
02	784 N	707	-0-	-77	-0-	699	2	8	9	N	7					62
03	837 N	700	-0-	-137	-0-	697	2	3	9	N	3					65
04	810 N	800	-0-	-10	-0-	792	2	8	9	N	7					72
05	775 N	494	-0-	-281	-0-	493	2	1	9	N	1					73

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1028	-0-	1028	3051	1028	2			N	-0-					68
01	4236	X	1185	-0-	-3051	-0-	1164	2	21	9	N	19					87
02	1092	X	1006	-0-	-86	-0-	1006	2			N	-0-					87
03	1178	X	941	-0-	-237	-0-	941	2			N	-0-					87
04	1140	X	1062	-0-	-78	-0-	1062	2			N	-0-					87
05	1178	X	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					87

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1558	-0-	1558	4822	1550	2	8	9	N	7					87
01	3100	N	1788	-0-	-1312	3510	1785	2	3	9	N	3					90
02	2800	N	1395	-0-	-1405	2105	1395	2			N	-0-					90
03	3100	N	2007	-0-	-1093	1012	1678	2	329	9	N	299	189	1			200
04	2594	N	1582	-0-	-1012	-0-	1582	2			N	-0-					200
05	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	1230	2			N	-0-					200

WATERS 328 WELL #: 1 RRCID -> 206525 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 341 WELL #: 3H RRCID -> 206706 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					33
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					33
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					33
03	1209	N	992	-0-	-217	-0-	992	2			N	-0-					33
04	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	2			N	-0-					33
05	1085	N	902	-0-	-183	-0-	902	2			N	-0-					33

HANSHU 726 WELL #: 7H RRCID -> 206737 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					43
01	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1455	2	4	9	N	4					47
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					47
03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	2			N	-0-					47
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					47
05	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1410	2	14	9	N	13					60

WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1597	-0-	-232	-0-	1597	2			N	-0-					32
01	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1745	2			N	-0-					32
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					32
03	1612	N	1173	-0-	-439	-0-	1172	2	1	9	N	1	1	8			32
04	1680	N	1157	-0-	-523	-0-	1139	2	18	9	N	16					48
05	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1634	2	4	9	N	4					52

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

12	0		2418	-0-	2418	7455	2418	2			N	-0-					78
01	3100	N	2505	-0-	-595	6860	2505	2			N	-0-					78
02	2800	N	2349	-0-	-451	6409	2218	2	131	9	N	119	142	1			55
03	3100	N	2356	-0-	-744	5665	2356	2			N	-0-					55
04	3000	N	2364	-0-	-636	5029	2231	2	133	9	N	121	1	8			175
05	3100	N	2340	-0-	-760	4269	2340	2			N	-0-					175

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					63
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					63
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1299	2	52	9	N	47					110
03	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1147	2			N	-0-					110
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1427	2	301	9	N	274	177	1			207
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					207

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUESS 816 WELL #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242

12	0		1365	-0-	1365	4364	1344	2	21	9	N	19					62
01	3100	N	1400	-0-	-1700	2664	1400	2			N	-0-					62
02	2800	N	1169	-0-	-1631	1033	1168	2	1	9	N	1					63
03	2303	N	1270	-0-	-1033	-0-	1251	2	19	9	N	17					80
04	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	1200	2	11	9	N	10					90
05	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1122	2	10	9	N	9					99

CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302

12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					70
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2237	2	70	9	N	64					134
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2035	2	7	9	N	6					140
03	2449	N	2238	-0-	-211	-0-	2216	2	22	9	N	20					160
04	2220	N	2066	-0-	-154	-0-	2066	2			N	-0-					160
05	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2142	2	44	9	N	40					200

CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	1720	2			N	-0-					190
01	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1800	2			N	-0-					190
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1709	2	8	9	N	7					197
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					197
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1841	2	20	9	N	18					215
05	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	1816	2	8	9	N	7	188	1			34

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

12	0		427	-0-	427	2629	427	2			N	-0-					115
01	3145	X	516	-0-	-2629	-0-	516	2			N	-0-					115
02	924	X	2	-0-	-922	-0-	2	2			N	-0-					115
03	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					115
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					115
05	527	X	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					115

SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362

12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	2	11	9	N	10					58
01	1085	N	959	-0-	-126	-0-	942	2	17	9	N	15					73
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	972	2	8	9	N	7					80
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1007	2	182	9	N	165	190	1			55
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	933	2	33	9	N	30					85
05	1085	N	918	-0-	-167	-0-	877	2	41	9	N	37					122

SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					38
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2024	2	2	9	N	2					40
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					40
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					40
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					40
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					40

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

12	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					170
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					170
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					170
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					170
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					170
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					170

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263 X	640	-0-	-1623	-0-	621	2	19	9	N	17					60
01	2046 X	1383	-0-	-663	-0-	1375	2	8	9	N	7					67
02	1764 X	1589	-0-	-175	-0-	1588	2	1	9	N	1					68
03	1674 X	1635	-0-	-39	-0-	1635	2			N	-0-					68
04	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1545	2	8	9	N	7					75
05	1767 X	1575	-0-	-192	-0-	1540	2	35	9	N	32					107

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUESS 816 WELL #: 7H RRCID -> 214676 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 5H RRCID -> 216739 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 6H RRCID -> 216744 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 3H RRCID -> 217381 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SHUTTERLY 954 WELL #: 2H RRCID -> 220831 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1444	-0-	1444	4267	1426	2	18	9	N	16					140
01	3100	N	1406	-0-	-1694	2573	1406	2			N	-0-					140
02	2800	N	1226	-0-	-1574	999	1226	2			N	-0-					140
03	2338	N	1339	-0-	-999	-0-	1339	2			N	-0-					140
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1308	2	88	9	N	80	190	1			30
05	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			N	-0-					30

WILLIAM, SCHULTZ WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989

12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					77
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1945	2	13	9	N	12					89
02	1708	N	1703	-0-	-5	-0-	1703	2			N	-0-					89
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					89
04	1890	N	1625	-0-	-265	-0-	1625	2			N	-0-					89
05	1891	N	1699	-0-	-192	-0-	1699	2			N	-0-					89

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442

12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					94
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					94
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					94
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					94
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					94
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					94

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY D. BARTON ET AL B WELL #: 3H RRCID -> 226808 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	803	2	105	9	N	95	180	1			67
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	756	2	108	9	N	98					165
02	812	N	753	-0-	-59	-0-	692	2	61	9	N	55	150	1			70
03	899	N	892	-0-	-7	-0-	787	2	105	9	N	95					165
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	727	2	94	9	N	85	170	1			80
05	837	N	712	-0-	-125	-0-	668	2	44	9	N	40					120

EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		321	-0-	321	986	321	2			N	-0-					60
01	1314	N	328	-0-	-986	-0-	328	2			N	-0-					60
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	2			N	-0-					60
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					60
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					60
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					60

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502

12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					160
01	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					160
02	1932	X	1814	-0-	-118	-0-	1814	2			N	-0-					160
03	2139	X	2014	-0-	-125	-0-	2014	2			N	-0-					160
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					160
05	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					160

KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592

12	0		3582	-0-	3582	11306	3582	2			N	-0-					252
01	14872	X	3566	-0-	-11306	-0-	3566	2			N	-0-					252
02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3127	2	211	9	N	192	192	1			252
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					252
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					252
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3466	2	217	9	N	197	197	1			252

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

12	0		1640	-0-	1640	5011	1640	2			N	-0-					129
01	3100	N	1643	-0-	-1457	3554	1643	2			N	-0-					129
02	2800	N	1498	-0-	-1302	2252	1498	2			N	-0-					129
03	3100	N	1623	-0-	-1477	775	1623	2			N	-0-					129
04	2344	N	1569	-0-	-775	-0-	1569	2			N	-0-					129
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					129

BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690

12	3503	X	3492	-0-	-11	-0-	3441	2	51	9	N	46	182	1			41
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					41
02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4250	2	117	9	N	106					147
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4700	2	89	9	N	81	191	1			37
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4094	2	64	9	N	58					95
*05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4118	2	57	9	N	52					147

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962

12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					95
01	2914	N	2849	-0-	-65	-0-	2849	2			N	-0-					95
02	2632	N	2554	-0-	-78	-0-	2554	2			N	-0-					95
03	2883	N	2529	-0-	-354	-0-	2528	2	1	9	N	1	1	8			95
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					95
05	2821	N	2130	-0-	-691	-0-	2130	2			N	-0-					95

KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397

12	0		-0-	-0-	-0-	868					N	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					164
01	2201 X	1633	-0-	-568	-0-	1633	2			N	-0-					164
02	1988 X	1769	-0-	-219	-0-	1769	2			N	-0-					164
03	2201 X	741	-0-	-1460	-0-	741	2			N	-0-					164
04	2130 X	48	-0-	-2082	-0-	48	2			N	-0-					164
05	2201 X	107	-0-	-2094	-0-	107	2			N	-0-					164

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658 X	2882	-0-	-776	-0-	2882	2			N	-0-					38
01	3658 X	2839	-0-	-819	-0-	2839	2			N	-0-					38
02	3304 X	2685	-0-	-619	-0-	2653	2	32	9	N	29					67
03	3658 X	2891	-0-	-767	-0-	2891	2			N	-0-					67
04	3150 X	2531	-0-	-619	-0-	2531	2			N	-0-					67
05	2976 X	2753	-0-	-223	-0-	2753	2			N	-0-					67

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395 N	1182	-0-	-213	-0-	1138	2	44	9	N	40					132
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1747	2	51	9	N	46	1	8			177
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1441	2	56	9	N	51	178	1			50
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1173	2	54	9	N	49					99
04	1740 N	732	-0-	-1008	-0-	723	2	9	9	N	8					107
*05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1859	2	53	9	N	48					155

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767 N	1565	-0-	-202	-0-	1565	2			N	-0-					94
01	1674 N	1442	-0-	-232	-0-	1442	2			N	-0-					94
02	1456 N	1117	-0-	-339	-0-	1117	2			N	-0-					94
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					94
04	1410 N	1298	-0-	-112	-0-	1298	2			N	-0-					94
*05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					94

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	3730					N	-0-					102
01	3730	X	-0-	-0-	-3730	-0-					N	-0-					102
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					102
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	417	-0-	417	417	325	2	92	9	N	84					84
04	14B2	EXT	680	-0-	680	1097	613	2	67	9	N	61					145
05	14B2	EXT	664	-0-	664	1761	601	2	63	9	N	57	3	8			199

PIPER WELL #: 1690H RRCID -> 235632 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3144	2	12	9	N	11					95
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3336	2	110	9	N	100					195
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					195
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					195
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					195
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					195

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3712H RRCID -> 240876 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 5730H RRCID -> 242700 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529

12	1860 N	1207	-0-	-653	-0-	1146	2	61	9	N	55	173	1			101
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1111	2	64	9	N	58					159
02	1260 N	619	-0-	-641	-0-	617	2	2	9	N	2					161
03	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	1127	2	9	9	N	8					169
04	1140 N	443	-0-	-697	-0-	443	2			N	-0-					169
*05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2662	2	80	9	N	73	167	1			75

PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHEAT 252 WELL #: 1 H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 6730H RRCID -> 246096 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92

PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4646	2	158	9	N	144	181	1			289
01	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	4826	2	367	9	N	334	397	1			226
02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3481	2	277	9	N	252	197	1			281
03	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3513	2	248	9	N	225	193	1			313
04	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3574	2	259	9	N	235	199	1			349
*05	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4412	2	195	9	N	177	190	1			336

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635 X	2160	-0-	-475	-0-	2084	2	76	9	N	69	197	1			32
01	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2437	2	257	9	N	234	174	1			92
02	2380 X	1945	-0-	-435	-0-	1745	2	200	9	N	182	150	1			124
03	2635 X	2227	-0-	-408	-0-	2087	2	140	9	N	127	184	1			67
04	2550 X	2169	-0-	-381	-0-	2016	2	153	9	N	139	1	8			205
05	2139 N	1872	-0-	-267	-0-	1697	2	175	9	N	159	187	1	7	8	170

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3053					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3053					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3053					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3053					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3053					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3053					N	-0-					-0-

ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285

12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2034	2	50	9	N	45					105
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1505	2	42	9	N	38	86	1			57
02	1260 N	964	-0-	-296	-0-	914	2	50	9	N	45					102
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2088	2	85	9	N	77	137	1			42
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1969	2	75	9	N	68					110
*05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2048	2	99	9	N	90	170	1			30

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046

12	0	977	-0-	977	2943	792	2	185	9	N	168	168	1			69
01	3100 N	531	-0-	-2569	374	528	2	3	9	N	3	3	8			69
02	1046 N	672	-0-	-374	-0-	672	2			N	-0-					69
03	992 N	573	-0-	-419	-0-	573	2			N	-0-					69
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	540	2	119	9	N	108					177
05	744 N	628	-0-	-116	-0-	589	2	39	9	N	35	160	1			52

PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353

12	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3531	2	199	9	N	181	181	1			34
01	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3580	2	211	9	N	192	192	1			34
02	2716 X	2590	-0-	-126	-0-	2590	2			N	-0-					34
03	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					34
04	2910 X	1521	-0-	-1389	-0-	1290	2	231	9	N	210	191	1			53
05	3007 X	1195	-0-	-1812	-0-	1195	2			N	-0-					53

REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738

12	3668 X	2768	-0-	-900	-0-	2679	2	89	9	N	81					190
01	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2620	2	50	9	N	45	1	8			234
02	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2305	2	99	9	N	90	192	1			132
03	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2479	2	72	9	N	65					197
04	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2457	2	98	9	N	89	194	1			92
05	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2576	2	101	9	N	92					184

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2490	-0-	2490	7778	2376	2	114	9	N	104	176	1			37
01	10540	X	2762	-0-	-7778	-0-	2651	2	111	9	N	101	1	8			137
02	2492	X	2141	-0-	-351	-0-	2024	2	117	9	N	106	180	1			63
03	2759	X	2351	-0-	-408	-0-	2237	2	114	9	N	104					167
04	2670	N	2248	-0-	-422	-0-	2137	2	111	9	N	101	166	1			102
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2238	2	141	9	N	128	185	1			45

KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019

12	3162	X	2044	-0-	-1118	-0-	1954	2	90	9	N	82	153	1			94
01	2418	X	1960	-0-	-458	-0-	1921	2	39	9	N	35					129
02	2016	X	1959	-0-	-57	-0-	1864	2	95	9	N	86	145	1			70
03	2232	X	1958	-0-	-274	-0-	1860	2	98	9	N	89	59	1	1	8	99
04	1980	X	1877	-0-	-103	-0-	1782	2	95	9	N	86					185
05	2170	X	1890	-0-	-280	-0-	1826	2	64	9	N	58	158	1	3	8	82

PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100

12	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	1587	2	46	9	N	42					162
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1930	2	56	9	N	51	158	1			55
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1734	2	52	9	N	47					102
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2006	2	52	9	N	47					149
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1874	2	47	9	N	43					192
05	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	1791	2	57	9	N	52	162	1			82

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467

12	5208	X	4175	-0-	-1033	-0-	4054	2	121	9	N	110	177	1			45
01	5208	X	4157	-0-	-1051	-0-	4092	2	65	9	N	59					104
02	4704	X	3713	-0-	-991	-0-	3636	2	77	9	N	70					174
03	4960	X	3775	-0-	-1185	-0-	3728	2	47	9	N	43	172	1			45
04	4620	X	3733	-0-	-887	-0-	3679	2	54	9	N	49					94
*05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4599	2	55	9	N	50					144

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070

12	1302	N	975	-0-	-327	-0-	892	2	83	9	N	75					115
01	1147	N	850	-0-	-297	-0-	778	2	72	9	N	65					180
02	504	N	394	-0-	-110	-0-	344	2	50	9	N	45	180	1			45
03	961	N	877	-0-	-84	-0-	800	2	77	9	N	70					115
04	810	N	443	-0-	-367	-0-	426	2	17	9	N	15					130
05	434	N	87	-0-	-347	-0-	80	2	7	9	N	6					136

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453

12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1728	2	89	9	N	81	193	1			33
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1779	2	114	9	N	104					137
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1599	2	124	9	N	113	160	1			90
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1723	2	121	9	N	110					200
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1640	2	99	9	N	90	177	1	1	8	112
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1573	2	87	9	N	79	161	1			30

ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960

12	3379	X	2723	-0-	-656	-0-	2593	2	130	9	N	118	166	1			134
01	2914	X	2653	-0-	-261	-0-	2496	2	157	9	N	143	159	1			118
02	2520	X	2342	-0-	-178	-0-	2199	2	143	9	N	130	151	1			97
03	2728	X	2539	-0-	-189	-0-	2357	2	182	9	N	165	158	1	1	8	103
04	2640	X	2520	-0-	-120	-0-	2360	2	160	9	N	145					248
05	2728	X	2567	-0-	-161	-0-	2422	2	145	9	N	132	184	1	4	8	192

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2968	X	1402	-0-	-1566	-0-	1278	2	124	9	N	113	183	1			107
01	1612	X	1488	-0-	-124	-0-	1402	2	86	9	N	78					185
02	1456	X	1343	-0-	-113	-0-	1267	2	76	9	N	69	178	1			76
03	1457	X	1442	-0-	-15	-0-	1355	2	87	9	N	79					155
04	1440	X	1263	-0-	-177	-0-	1202	2	61	9	N	55					210
05	1488	X	1197	-0-	-291	-0-	1113	2	84	9	N	76	189	1			97

KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095

12	2294	N	1130	-0-	-1164	-0-	1060	2	70	9	N	64					94
01	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1032	2	62	9	N	56	117	1			33
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1317	2	50	9	N	45					78
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1137	2	70	9	N	64					142
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1012	2	55	9	N	50					192
05	1519	N	752	-0-	-767	-0-	733	2	19	9	N	17	179	1			30

DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780

12	0		3918	-0-	3918	12795	3827	2	91	9	N	83					178
01	17356	X	4561	-0-	-12795	-0-	4515	2	46	9	N	42	175	1			45
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4180	2	43	9	N	39					84
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4382	2	62	9	N	56					140
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4030	2	136	9	N	124	183	1			81
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3244	2	81	9	N	74	3	8			152

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655

12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2580	2	318	9	N	289	201	1			240
01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	1828	2	235	9	N	214	370	1			84
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2501	2	294	9	N	267	198	1			153
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2085	2	261	9	N	237	195	1			195
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2300	2	208	9	N	189	189	1			195
*05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2333	2	229	9	N	208	183	1			220

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290

12	0		6130	-0-	6130	6130	5931	2	199	9	N	181	181	1			101
01	3100	N	6343	-0-	3243	9373	5934	2	409	9	N	372	371	1	1	8	101
02	2800	N	4841	-0-	2041	11414	4421	2	420	9	N	382	382	1			101
03	16335	X	4921	-0-	-11414	-0-	4712	2	209	9	N	190	190	1			101
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	4629	2	441	9	N	401	380	1			122
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4388	2	240	9	N	218	180	1			160

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

12	0	3495	-0-	3495	11842	3393	2	102	9	N	93	180	1			38
01	15410 X	3568	-0-	-11842	-0-	3568	2			N	-0-					38
02	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4070	2	180	9	N	164					202
03	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4441	2	149	9	N	135	187	1			150
04	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4047	2	88	9	N	80					230
05	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4087	2	113	9	N	103	182	1			151

KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031

12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2104	2	139	9	N	126					229
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1477	2	95	9	N	86	221	1			94
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	990	2	43	9	N	39					133
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1813	2	169	9	N	154	168	1	3	8	116
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1685	2	122	9	N	111					227
*05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1714	2	53	9	N	48	184	1			91

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866

12	0	3975	-0-	3975	12982	3867	2	108	9	N	98					267
01	17317 X	4335	-0-	-12982	-0-	4129	2	206	9	N	187	173	1			281
02	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4369	2	136	9	N	124	173	1			232
03	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	4793	2	283	9	N	257	200	1			289
04	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4595	2	168	9	N	153	197	1			245
05	4991 X	4984	-0-	-7	-0-	4779	2	205	9	N	186	199	1			232

SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250

12	2883 X	2290	-0-	-593	-0-	2270	2	20	9	N	18					240
01	2542 X	1991	-0-	-551	-0-	1971	2	20	9	N	18	193	1			65
02	2296 X	2033	-0-	-263	-0-	1989	2	44	9	N	40					105
03	2542 X	2213	-0-	-329	-0-	2145	2	68	9	N	62					167
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2092	2	31	9	N	28					195
05	2263 N	2231	-0-	-32	-0-	2187	2	44	9	N	40					235

REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395

12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	2971	2	109	9	N	99	201	1			77
01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3194	2	175	9	N	159	1	8			235
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	2905	2	457	9	N	415	393	1			257
03	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					257
04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3026	2	128	9	N	116	201	1			172
05	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3064	2	152	9	N	138	191	1			119

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1223	2	262	9	N	238	172	1			205
01	1705	N	446	-0-	-1259	-0-	446	2			N	-0-					205
02	1568	N	161	-0-	-1407	-0-	144	2	17	9	N	15	172	1			48
03	1488	N	206	-0-	-1282	-0-	93	2	113	9	N	103	1	8			150
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	279	2	99	9	N	90	182	1			58
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	896	2	102	9	N	93	3	8			148

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979

12	3906	X	3164	-0-	-742	-0-	2969	2	195	9	N	177	200	1			202
01	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	2914	2	238	9	N	216	192	1	1	8	225
02	3108	X	2654	-0-	-454	-0-	2523	2	131	9	N	119	164	1			180
03	3441	X	3189	-0-	-252	-0-	2884	2	305	9	N	277	191	1			266
04	3330	X	2704	-0-	-626	-0-	2528	2	176	9	N	160	200	1			226
05	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	2890	2	191	9	N	174	194	1	7	8	199

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180

12	1736	N	1186	-0-	-550	-0-	1000	2	186	9	N	169					253
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1149	2	270	9	N	245	372	1	1	8	125
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1131	2	223	9	N	203	194	1			134
03	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	1064	2			N	-0-					134
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1159	2	369	9	N	335	190	1			279
05	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	1118	2	151	9	N	137	353	1			63

PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770

12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3370	2	177	9	N	161	194	1			167
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3346	2	267	9	N	243	200	1			210
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2724	2	198	9	N	180	203	1			187
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3060	2	245	9	N	223	202	1	3	8	205
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	2969	2	216	9	N	196	186	1	1	8	214
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	2915	2	188	9	N	171	196	1			189

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100

12	0		659	-0-	659	1483	458	2	201	9	N	183	192	1			150
01	1829	N	346	-0-	-1483	-0-	216	2	130	9	N	118	198	1			70
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	454	2	127	9	N	115					185
03	651	N	512	-0-	-139	-0-	372	2	140	9	N	127	207	1			105
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	376	2	320	9	N	291	177	1			219
05	651	N	355	-0-	-296	-0-	355	2			N	-0-					219

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206

12	0		2236	-0-	2236	6673	1962	2	274	9	N	249	203	1			150
01	3100	N	2396	-0-	-704	5969	2009	2	387	9	N	352	394	1	3	8	105
02	2800	N	2011	-0-	-789	5180	1827	2	184	9	N	167	185	1			87
03	3100	N	2489	-0-	-611	4569	2321	2	168	9	N	153					240
04	3000	N	2557	-0-	-443	4126	2342	2	215	9	N	195	191	1			244
05	3100	N	2329	-0-	-771	3355	2062	2	267	9	N	243	199	1	6	8	282

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4722	-0-	4722	21047	4570	2	152	9	N	138					267
01	25191	X	4144	-0-	-21047	-0-	3945	2	199	9	N	181	191	1			257
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3414	2	178	9	N	162					419
03	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	2555	2	116	9	N	105					524
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3154	2	75	9	N	68	188	1			404
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2877	2	34	9	N	31	176	1			259

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471

12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	2932	2	179	9	N	163					247
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2977	2	136	9	N	124	191	1			180
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2849	2	141	9	N	128	188	1			120
03	2666	X	2436	-0-	-230	-0-	2327	2	109	9	N	99					219
04	2580	X	1669	-0-	-911	-0-	1623	2	46	9	N	42	180	1			81
05	2666	X	2088	-0-	-578	-0-	1931	2	157	9	N	143	71	1			153

PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475

12	2728	X	2520	-0-	-208	-0-	2421	2	99	9	N	90					245
01	2728	X	2506	-0-	-222	-0-	2367	2	139	9	N	126	201	1			170
02	2464	X	2194	-0-	-270	-0-	2091	2	103	9	N	94	197	1			67
03	2728	X	2236	-0-	-492	-0-	2123	2	113	9	N	103					170
04	2640	X	2350	-0-	-290	-0-	2201	2	149	9	N	135	183	1			122
05	2511	X	2266	-0-	-245	-0-	2146	2	120	9	N	109	121	1			110

PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023

12	0		416	-0-	416	1814	401	2	15	9	N	14					48
01	3100	N	3117	-0-	17	1831	2675	2	442	9	N	402	192	1	1	8	257
02	2800	N	2533	-0-	-267	1564	2335	2	198	9	N	180	362	1			75
03	3100	N	2525	-0-	-575	989	2326	2	199	9	N	181	191	1			65
04	3523	X	2534	-0-	-989	-0-	2348	2	186	9	N	169					234
*05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2367	2	166	9	N	151	188	1	3	8	194

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019

12	2046	X	1516	-0-	-530	-0-	1472	2	44	9	N	40					127
01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2496	2	55	9	N	50					177
02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1860	2	47	9	N	43	150	1			70
03	2046	X	1649	-0-	-397	-0-	1601	2	48	9	N	44					114
04	1980	N	1248	-0-	-732	-0-	1209	2	39	9	N	35					149
05	2046	N	1660	-0-	-386	-0-	1613	2	47	9	N	43					192

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2291	-0-	2291	7897	2199	2	92	9	N	84	184	1			67
01	10002	X	2105	-0-	-7897	-0-	2019	2	86	9	N	78					145
02	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1919	2	92	9	N	84	174	1			55
03	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2046	2	74	9	N	67					122
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2045	2	61	9	N	55					177
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2234	2	65	9	N	59	171	1			65

ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875

12	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1233	2	67	9	N	61					134
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1220	2	83	9	N	75	172	1			37
02	1512	N	744	-0-	-768	-0-	705	2	39	9	N	35					72
03	1302	N	649	-0-	-653	-0-	630	2	19	9	N	17					89
04	1260	N	699	-0-	-561	-0-	677	2	22	9	N	20					109
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	748	2	80	9	N	73					182

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265

12	0		5065	-0-	5065	17257	5009	2	56	9	N	51	168	1			42
01	23733	X	6476	-0-	-17257	-0-	6419	2	57	9	N	52					94
02	6076	X	5502	-0-	-574	-0-	5451	2	51	9	N	46					140
03	6727	X	6189	-0-	-538	-0-	6139	2	50	9	N	45	3	8			182
04	6270	X	6049	-0-	-221	-0-	6004	2	45	9	N	41	172	1	1	8	50
05	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6859	2	50	9	N	45					95

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397

12	0		2806	-0-	2806	8816	2648	2	158	9	N	144	199	1			99
01	12363	X	3547	-0-	-8816	-0-	3315	2	232	9	N	211	195	1			115
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2527	2	216	9	N	196	177	1			134
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2211	2	211	9	N	192	189	1			137
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1163	2	127	9	N	115	179	1			73
05	1054	X	1050	-0-	-4	-0-	936	2	114	9	N	104					177

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547

12	1085	X	90	-0-	-995	-0-	90	2			N	-0-					73
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					73
02	980	X	87	-0-	-893	-0-	87	2			N	-0-					73
03	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					73
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	2936	2	426	9	N	387	367	1			93
05	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	2790	2	229	9	N	208	192	1			109

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	1924	-0-	-1300	-0-	1792	2	132	9	N	120	195	1			157
01	2697	X	2151	-0-	-546	-0-	2104	2	47	9	N	43					200
02	2296	X	2191	-0-	-105	-0-	2095	2	96	9	N	87	203	1			84
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2427	2	105	9	N	95					179
04	2280	X	2165	-0-	-115	-0-	2104	2	61	9	N	55	167	1			67
05	2418	X	2157	-0-	-261	-0-	2093	2	64	9	N	58					125

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040

12	0		2328	-0-	2328	8071	2240	2	88	9	N	80					122
01	10343	X	2272	-0-	-8071	-0-	1996	2	276	9	N	251	173	1			200
02	3108	X	1966	-0-	-1142	-0-	1966	2			N	-0-					200
03	3441	X	2233	-0-	-1208	-0-	2233	2			N	-0-					200
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2535	2	72	9	N	65	168	1			97
05	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2465	2	74	9	N	67					164

PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491

12	0		-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					43
01	2147	N	1107	-0-	-1040	-0-	1107	2			N	-0-					43
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					43
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	953	2	209	9	N	190	190	1			43
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	1900	2	233	9	N	212	175	1			80
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1406	2	131	9	N	119					199

PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290

12	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	1771	2	105	9	N	95					142
01	2077	N	1431	-0-	-646	-0-	1311	2	120	9	N	109	184	1			67
02	1848	N	1620	-0-	-228	-0-	1551	2	69	9	N	63	38	1			92
03	1891	N	1513	-0-	-378	-0-	1430	2	83	9	N	75					167
04	1380	N	638	-0-	-742	-0-	624	2	14	9	N	13					180
05	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1633	2	105	9	N	95	190	1			85

WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065

12	0		2228	-0-	2228	10640	2129	2	99	9	N	90					234
01	13057	X	2417	-0-	-10640	-0-	2284	2	133	9	N	121	198	1			157
02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2138	2	150	9	N	136	184	1			109
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2856	2	196	9	N	178	1	8			286
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1818	2	188	9	N	171	383	1	2	8	72
05	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1717	2	168	9	N	153	3	8			222

PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3650	-0-	550	1122	3342	2	308	9	N	280	182	1			180
01	3100	N	2558	-0-	-542	580	2392	2	166	9	N	151	199	1			132
02	3681	X	3101	-0-	-580	-0-	2977	2	124	9	N	113					245
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	2961	2	178	9	N	162	200	1	2	8	205
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2915	2	146	9	N	133	197	1	1	8	140
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2980	2	102	9	N	93	4	8			229

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941

12	0		3183	-0-	3183	11723	3061	2	122	9	N	111	182	1			63
01	15329	X	3606	-0-	-11723	-0-	3456	2	150	9	N	136					199
02	4284	X	3343	-0-	-941	-0-	3205	2	138	9	N	125	159	1			165
03	4743	X	3741	-0-	-1002	-0-	3634	2	107	9	N	97	191	1	4	8	67
04	3600	X	3548	-0-	-52	-0-	3437	2	111	9	N	101	1	8			167
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3657	2	121	9	N	110	161	1	7	8	109

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638

12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5691	2	254	9	N	231	180	1			203
01	5766	X	5524	-0-	-242	-0-	5312	2	212	9	N	193	192	1			204
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5172	2	188	9	N	171	190	1			185
03	5766	X	5432	-0-	-334	-0-	5223	2	209	9	N	190	176	1			199
04	5580	X	4487	-0-	-1093	-0-	4302	2	185	9	N	168	193	1			174
05	5766	X	4549	-0-	-1217	-0-	4381	2	168	9	N	153	194	1			133

PEYTON RANCH 417 WELL #: 4H RRCID -> 278882 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576

12	0		3787	-0-	3787	11385	3787	2			N	-0-					337
01	14454	X	3069	-0-	-11385	-0-	3069	2			N	-0-					337
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					337
03	3875	X	2005	-0-	-1870	-0-	2004	2	1	9	N	1	1	8			337
04	3750	X	2156	-0-	-1594	-0-	2156	2			N	-0-					337
05	3782	X	850	-0-	-2932	-0-	850	2			N	-0-					337

PEYTON RANCH 417 WELL #: 5H RRCID -> 278883 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556

12	0		2440	-0-	2440	7169	2440	2			N	-0-					256
01	9089	X	1920	-0-	-7169	-0-	1920	2			N	-0-					256
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					256
03	2449	X	2321	-0-	-128	-0-	2321	2			N	-0-					256
04	2370	X	2104	-0-	-266	-0-	2103	2	1	9	N	1	1	8			256
05	2449	X	1780	-0-	-669	-0-	1707	2	73	9	N	66	66	1			256

REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750

12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3390	2	218	9	N	198	183	1			127
01	5363	X	3284	-0-	-2079	-0-	3116	2	168	9	N	153	3	8			277
02	4844	X	4172	-0-	-672	-0-	3842	2	330	9	N	300	382	1			195
03	5363	X	3963	-0-	-1400	-0-	3456	2	507	9	N	461	374	1			282
04	5190	X	3222	-0-	-1968	-0-	3199	2	23	9	N	21	191	1			112
05	4619	X	4242	-0-	-377	-0-	3971	2	271	9	N	246	191	1	7	8	160

ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589

12	3286	X	1304	-0-	-1982	-0-	1234	2	70	9	N	64	175	1			33
01	2015	X	1964	-0-	-51	-0-	1901	2	63	9	N	57					90
02	1624	X	743	-0-	-881	-0-	693	2	50	9	N	45					135
03	1581	X	688	-0-	-893	-0-	635	2	53	9	N	48	1	8			182
04	1890	X	1051	-0-	-839	-0-	999	2	52	9	N	47	190	1	1	8	38
05	1953	X	1070	-0-	-883	-0-	987	2	83	9	N	75	4	8			109

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1859	-0-	1859	6492	1747	2	112	9	N	102					257
01	8071	X	1579	-0-	-6492	-0-	1502	2	77	9	N	70	200	1			127
02	2240	X	1708	-0-	-532	-0-	1513	2	195	9	N	177	202	1			102
03	2387	X	1934	-0-	-453	-0-	1760	2	174	9	N	158	1	8			259
04	2250	X	2039	-0-	-211	-0-	1876	2	163	9	N	148	181	1	1	8	225
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2154	2	127	9	N	115	193	1			147

HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036

12	2387	X	1350	-0-	-1037	-0-	1311	2	39	9	N	35					184
01	1953	X	1216	-0-	-737	-0-	1159	2	57	9	N	52	168	1			68
02	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1282	2	52	9	N	47					115
03	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1405	2	54	9	N	49					164
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1318	2	47	9	N	43					207
05	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1416	2	39	9	N	35	175	1			67

HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972

12	0		2016	-0-	2016	5928	1821	2	195	9	N	177	174	1			220
01	7717	X	1789	-0-	-5928	-0-	1788	2	1	9	N	1	1	8			220
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					220
03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2325	2	185	9	N	168	168	1			220
04	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					220
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2612	2	201	9	N	183	183	1			220

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168

12	3224	X	2601	-0-	-623	-0-	2421	2	180	9	N	164	164	1			78
01	3007	X	2649	-0-	-358	-0-	2649	2			N	-0-					78
02	2856	X	2045	-0-	-811	-0-	1858	2	187	9	N	170	170	1			78
03	3162	X	1608	-0-	-1554	-0-	1608	2			N	-0-					78
04	3060	X	1718	-0-	-1342	-0-	1612	2	106	9	N	96					174
05	2635	X	1908	-0-	-727	-0-	1830	2	78	9	N	71	183	1			62

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718

12	0		10765	-0-	10765	32909	10421	2	344	9	N	313	183	1			220
01	43720	X	10811	-0-	-32909	-0-	10471	2	340	9	N	309	402	1	1	8	126
02	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9174	2	338	9	N	307	197	1			236
03	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	9846	2	299	9	N	272	383	1			125
04	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	8947	2	297	9	N	270	200	1			195
05	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9487	2	325	9	N	295	396	1	3	8	91

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680

12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3439	2	369	9	N	335	385	1			122
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3300	2	213	9	N	194	191	1	4	8	121
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3236	2	404	9	N	367	375	1			113
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3518	2	332	9	N	302	170	1			245
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3683	2	264	9	N	240	358	1			127
05	3596	X	2401	-0-	-1195	-0-	2269	2	132	9	N	120	170	1	6	8	71

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2453	-0-	-275	-0-	2315	2	138	9	N	125					182
01	2728	X	2607	-0-	-121	-0-	2421	2	186	9	N	169	184	1			167
02	2408	X	2390	-0-	-18	-0-	2194	2	196	9	N	178	183	1			162
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2594	2	165	9	N	150	183	1			129
04	2520	N	2431	-0-	-89	-0-	2258	2	173	9	N	157	169	1			117
05	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	2405	2	153	9	N	139	171	1			85

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448

12	4402	X	3410	-0-	-992	-0-	3217	2	193	9	N	175	195	1			187
01	3937	X	3376	-0-	-561	-0-	3187	2	189	9	N	172	185	1			174
02	3360	X	3038	-0-	-322	-0-	2863	2	175	9	N	159	183	1			150
03	3565	X	3217	-0-	-348	-0-	3095	2	122	9	N	111	191	1			70
04	3450	X	3374	-0-	-76	-0-	3238	2	136	9	N	124					194
05	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	3065	2	131	9	N	119	181	1			132

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620

12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	906	2	136	9	N	124	192	1			62
01	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	888	2	178	9	N	162	196	1	1	8	27
02	1036	N	1013	-0-	-23	-0-	867	2	146	9	N	133					160
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	938	2	153	9	N	139	200	1			99
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	946	2	117	9	N	106					205
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	961	2	176	9	N	160	186	1			179

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911

12	0		3152	-0-	3152	10338	3107	2	45	9	N	41					142
01	13796	X	3458	-0-	-10338	-0-	3439	2	19	9	N	17					159
02	3332	X	3029	-0-	-303	-0-	3004	2	25	9	N	23					182
03	3658	X	2988	-0-	-670	-0-	2960	2	28	9	N	25					207
04	3540	X	3177	-0-	-363	-0-	3152	2	25	9	N	23					230
05	3472	X	3443	-0-	-29	-0-	3396	2	47	9	N	43	188	1			85

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		30	-0-	30	56	30	2			N	-0-					44
01	94	N	38	-0-	-56	-0-	38	2			N	-0-					44
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					44
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					44
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					44
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					44

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251

12	4588	X	3846	-0-	-742	-0-	3761	2	85	9	N	77	183	1			62
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4506	2	99	9	N	90	1	8			151
02	3724	X	3334	-0-	-390	-0-	3265	2	69	9	N	63	179	1			35
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4063	2	102	9	N	93					128
04	4470	X	4298	-0-	-172	-0-	4207	2	91	9	N	83					211
*05	4619	X	3774	-0-	-845	-0-	3693	2	81	9	N	74	166	1	3	8	116

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337

12	4154	X	1874	-0-	-2280	-0-	1827	2	47	9	N	43					160
01	3503	X	2278	-0-	-1225	-0-	2221	2	57	9	N	52	175	1			37
02	2828	X	2477	-0-	-351	-0-	2419	2	58	9	N	53					90
03	3131	X	1843	-0-	-1288	-0-	1775	2	68	9	N	62					152
04	2190	X	1637	-0-	-553	-0-	1596	2	41	9	N	37					189
05	2728	X	1941	-0-	-787	-0-	1895	2	46	9	N	42	168	1	3	8	60

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	2943	2	129	9	N	117					179
01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2535	2	69	9	N	63	168	1	1	8	73
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2468	2	87	9	N	79					152
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3156	2	143	9	N	130	168	1			114
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3128	2	344	9	N	313	200	1			227
*05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					227

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

12	0		2210	-0-	2210	9881	2063	2	147	9	N	134	204	1			100
01	10604	X	723	-0-	-9881	-0-	705	2	18	9	N	16					116
02	3780	X	1451	-0-	-2329	-0-	1326	2	125	9	N	114					230
03	4092	X	3976	-0-	-116	-0-	3737	2	239	9	N	217	199	1			248
04	3960	X	2061	-0-	-1899	-0-	1892	2	169	9	N	154	188	1			214
05	2201	X	1774	-0-	-427	-0-	1601	2	173	9	N	157	198	1	3	8	170

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

12	5270	X	4361	-0-	-909	-0-	4154	2	207	9	N	188	188	1			199
01	4371	X	3054	-0-	-1317	-0-	3054	2			N	-0-					199
02	3948	X	2640	-0-	-1308	-0-	2640	2			N	-0-					199
03	4371	X	2921	-0-	-1450	-0-	2921	2			N	-0-					199
04	4230	X	3433	-0-	-797	-0-	3290	2	143	9	N	130	180	1			149
05	4371	X	3674	-0-	-697	-0-	3547	2	127	9	N	115	197	1			67

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2172	2	127	9	N	115					197
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3005	2	51	9	N	46	175	1			68
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2253	2	68	9	N	62					130
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2724	2	119	9	N	108	175	1			63
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1949	2	142	9	N	129					192
*05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2011	2	175	9	N	159	192	1			159

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

12	0		4617	-0-	4617	9386	4617	2			N	-0-					155
01	13316	X	3930	-0-	-9386	-0-	3930	2			N	-0-					155
02	5432	X	3790	-0-	-1642	-0-	3790	2			N	-0-					155
03	6014	X	4998	-0-	-1016	-0-	4997	2	1	9	N	1	1	8			155
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4888	2	1	9	N	1	1	8			155
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	4919	2	149	9	N	135	135	1			155

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793

12	3255	X	2454	-0-	-801	-0-	2360	2	94	9	N	85	174	1			60
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2793	2	130	9	N	118	1	8			177
02	2520	X	2464	-0-	-56	-0-	2384	2	80	9	N	73	170	1			80
03	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	2418	2	92	9	N	84					164
04	2820	X	2486	-0-	-334	-0-	2416	2	70	9	N	64	171	1			57
05	2914	X	2575	-0-	-339	-0-	2485	2	90	9	N	82					139

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402

12	0		4128	-0-	4128	13762	3932	2	196	9	N	178	199	1			185
01	18360	X	4598	-0-	-13762	-0-	4359	2	239	9	N	217	335	1			67
02	4452	X	4265	-0-	-187	-0-	4025	2	240	9	N	218	173	1			112
03	4929	X	4701	-0-	-228	-0-	4463	2	238	9	N	216	197	1			131
04	4710	X	4102	-0-	-608	-0-	3944	2	158	9	N	144	168	1			107
05	4712	X	3855	-0-	-857	-0-	3642	2	213	9	N	194	199	1	2	8	100

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040

12	4681	X	3963	-0-	-718	-0-	3615	2	348	9	N	316	379	1			166
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3641	2	421	9	N	383	390	1			159
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3157	2	428	9	N	389	384	1			164
03	3968	X	3837	-0-	-131	-0-	3419	2	418	9	N	380	367	1			177
04	3930	X	3607	-0-	-323	-0-	3245	2	362	9	N	329	386	1			120
05	4061	X	3353	-0-	-708	-0-	2946	2	407	9	N	370	384	1	3	8	103

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375

12	6076	X	4965	-0-	-1111	-0-	4735	2	230	9	N	209	184	1			69
01	5301	X	5013	-0-	-288	-0-	4759	2	254	9	N	231	191	1	1	8	108
02	4788	X	4191	-0-	-597	-0-	3953	2	238	9	N	216	175	1			149
03	5301	X	4736	-0-	-565	-0-	4484	2	252	9	N	229	180	1			198
04	5010	X	4644	-0-	-366	-0-	4439	2	205	9	N	186	179	1			205
05	5022	X	4860	-0-	-162	-0-	4625	2	235	9	N	214	370	1	3	8	46

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

12	2604	X	1943	-0-	-661	-0-	1857	2	86	9	N	78	183	1			84
01	2077	X	1497	-0-	-580	-0-	1428	2	69	9	N	63					147
02	1876	X	1192	-0-	-684	-0-	1164	2	28	9	N	25					172
03	2077	X	1312	-0-	-765	-0-	1266	2	46	9	N	42	177	1			37
04	2010	X	1465	-0-	-545	-0-	1412	2	53	9	N	48					85
*05	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2096	2	99	9	N	90					175

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4116	-0-	-999	-0-	3787	2	329	9	N	299	180	1			237
01	5115	X	3037	-0-	-2078	-0-	2621	2	416	9	N	378	378	1			237
02	4620	X	2834	-0-	-1786	-0-	2383	2	451	9	N	410	388	1			259
03	5115	X	3741	-0-	-1374	-0-	3554	2	187	9	N	170	379	1			50
04	4950	X	3934	-0-	-1016	-0-	3585	2	349	9	N	317	186	1			181
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	3831	2	353	9	N	321	376	1	3	8	123

DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769

12	9858	X	8125	-0-	-1733	-0-	7730	2	395	9	N	359	370	1			242
01	8401	X	7922	-0-	-479	-0-	7516	2	406	9	N	369	389	1			222
02	7896	X	7477	-0-	-419	-0-	7108	2	369	9	N	335	201	1			356
03	8742	X	8520	-0-	-222	-0-	8137	2	383	9	N	348	391	1			313
04	8460	X	8014	-0-	-446	-0-	7663	2	351	9	N	319	566	1			66
05	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	7904	2	373	9	N	339	188	1			217

PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	765	-0-	765	765	603	2	162	9	N	147					207
05	14B2	EXT	2614	-0-	2614	3379	2274	2	340	9	N	309	351	1			165

PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382

12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4194	2	256	9	N	233	193	1			165
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4555	2	222	9	N	202	166	1	1	8	200
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	3964	2	213	9	N	194	199	1			195
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3670	2	156	9	N	142	197	1			140
04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4261	2	219	9	N	199	184	1			155
*05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4262	2	256	9	N	233	169	1			219

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665

12	0		6610	-0-	6610	17042	6336	2	274	9	N	249	200	1			189
01	23443	X	6401	-0-	-17042	-0-	6089	2	312	9	N	284	199	1	6	8	268
02	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	4873	2	275	9	N	250	346	1			172
03	5301	X	4180	-0-	-1121	-0-	4018	2	162	9	N	147	199	1			120
04	5130	X	5042	-0-	-88	-0-	4810	2	232	9	N	211	200	1			131
05	5301	X	4408	-0-	-893	-0-	4182	2	226	9	N	205	192	1	3	8	141

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225

12	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1461	2	146	9	N	133	183	1			182
01	1767	N	1341	-0-	-426	-0-	1234	2	107	9	N	97	182	1			97
02	1764	N	1133	-0-	-631	-0-	993	2	140	9	N	127					224
03	1612	N	1299	-0-	-313	-0-	1170	2	129	9	N	117	201	1	1	8	139
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1244	2	125	9	N	114	191	1			62
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1279	2	142	9	N	129	6	8			185

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 6H RRCID -> 282125 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429

12	0		4343	-0-	4343	15002	3973	2	370	9	N	336	398	1			220
01	19979	X	4977	-0-	-15002	-0-	4563	2	414	9	N	376	377	1	1	8	218
02	5096	X	3953	-0-	-1143	-0-	3579	2	374	9	N	340	392	1			166
03	5580	X	4371	-0-	-1209	-0-	3908	2	463	9	N	421	390	1			197
04	5100	X	4079	-0-	-1021	-0-	3686	2	393	9	N	357	397	1			157
05	4991	X	3928	-0-	-1063	-0-	3480	2	448	9	N	407	386	1	3	8	175

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2214	-0-	2214	7182	2167	2	47	9	N	43					190
01	3100	N	2080	-0-	-1020	6162	1994	2	86	9	N	78	192	1	1	8	75
02	2800	N	2458	-0-	-342	5820	2351	2	107	9	N	97					172
03	3100	N	2331	-0-	-769	5051	2289	2	42	9	N	38					210
04	3000	N	2247	-0-	-753	4298	2124	2	123	9	N	112	192	1			130
05	3100	N	2244	-0-	-856	3442	2163	2	81	9	N	74					204

SCHULTZ 783 WELL #: 2H RRCID -> 282143 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780

12	0		3367	-0-	3367	10730	3306	2	61	9	N	55					234
01	13998	X	3268	-0-	-10730	-0-	3170	2	98	9	N	89	201	1			122
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2881	2	57	9	N	52					174
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3079	2	146	9	N	133	188	1			119
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2944	2	102	9	N	93					212
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2984	2	66	9	N	60					272

PRICE, WILLIS D WELL #: 5343H RRCID -> 282172 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949

12	1178	N	850	-0-	-328	-0-	662	2	188	9	N	171	182	1			164
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1059	2	167	9	N	152	171	1	3	8	142
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	964	2	147	9	N	134	184	1			92
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	664	2	151	9	N	137	179	1			50
04	1140	N	969	-0-	-171	-0-	826	2	143	9	N	130					180
05	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	918	2	163	9	N	148	191	1			137

PRICE, WD -B- WELL #: 6221H RRCID -> 282210 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8098 - 12982

12	4898	X	3388	-0-	-1510	-0-	3304	2	84	9	N	76	176	1			73
01	4061	X	3759	-0-	-302	-0-	3683	2	76	9	N	69					142
02	3696	X	3315	-0-	-381	-0-	3219	2	96	9	N	87	168	1			61
03	4092	X	3071	-0-	-1021	-0-	2966	2	105	9	N	95					156
04	3960	X	3060	-0-	-900	-0-	2970	2	90	9	N	82	169	1			69
05	3751	X	3343	-0-	-408	-0-	3246	2	97	9	N	88					157

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833

12	7006	X	5869	-0-	-1137	-0-	5757	2	112	9	N	102	199	1			125
01	6231	X	5346	-0-	-885	-0-	5162	2	184	9	N	167	186	1	4	8	102
02	5628	X	4440	-0-	-1188	-0-	4311	2	129	9	N	117					219
03	5921	X	5189	-0-	-732	-0-	5044	2	145	9	N	132	201	1			150
04	5670	X	5156	-0-	-514	-0-	5024	2	132	9	N	120					270
05	5859	X	4963	-0-	-896	-0-	4824	2	139	9	N	126	198	1	3	8	195

PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019

12	13547	X	10220	-0-	-3327	-0-	9906	2	314	9	N	285	398	1			59
01	11346	X	10000	-0-	-1346	-0-	9662	2	338	9	N	307	200	1	4	8	162
02	10248	X	9119	-0-	-1129	-0-	8799	2	320	9	N	291	382	1			71
03	11346	X	10020	-0-	-1326	-0-	9668	2	352	9	N	320	190	1			201
04	10140	X	9531	-0-	-609	-0-	9222	2	309	9	N	281	382	1			100
05	10230	X	9288	-0-	-942	-0-	8962	2	326	9	N	296	199	1	7	8	190

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	828	-0-	-319	-0-	751	2	77	9	N	70					165
01	992	N	990	-0-	-2	-0-	896	2	94	9	N	85	1	8			249
02	896	N	759	-0-	-137	-0-	654	2	105	9	N	95	192	1			152
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	634	2	50	9	N	45					197
04	960	N	806	-0-	-154	-0-	671	2	135	9	N	123	201	1			119
05	837	N	715	-0-	-122	-0-	615	2	100	9	N	91	3	8			207

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522

12	6851	X	4305	-0-	-2546	-0-	4122	2	183	9	N	166	183	1			157
01	5456	X	5258	-0-	-198	-0-	5096	2	162	9	N	147	200	1	6	8	98
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4687	2	197	9	N	179	197	1			80
03	5146	X	5034	-0-	-112	-0-	4863	2	171	9	N	155					235
04	5100	X	5005	-0-	-95	-0-	4787	2	218	9	N	198	188	1			245
05	5394	X	5114	-0-	-280	-0-	4906	2	208	9	N	189	189	1	6	8	239

REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369

12	0		4565	-0-	4565	13822	4341	2	224	9	N	204					296
01	18200	X	4378	-0-	-13822	-0-	4146	2	232	9	N	211	385	1	1	8	121
02	4648	X	3598	-0-	-1050	-0-	3419	2	179	9	N	163					284
03	5146	X	4922	-0-	-224	-0-	4669	2	253	9	N	230	382	1			132
04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5171	2	290	9	N	264	198	1			198
05	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5145	2	263	9	N	239	190	1			247

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097

12	9920	X	5839	-0-	-4081	-0-	5541	2	298	9	N	271	202	1			175
01	6789	X	5095	-0-	-1694	-0-	4798	2	297	9	N	270	200	1	3	8	242
02	6132	X	4928	-0-	-1204	-0-	4658	2	270	9	N	245	372	1			115
03	6138	X	5533	-0-	-605	-0-	5244	2	289	9	N	263	190	1			188
04	5640	X	5417	-0-	-223	-0-	5098	2	319	9	N	290	199	1			279
*05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	5738	2	292	9	N	265	370	1			174

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			208
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475

12	7161	X	4004	-0-	-3157	-0-	3692	2	312	9	N	284	182	1			259
01	5704	X	4770	-0-	-934	-0-	4306	2	464	9	N	422	386	1	4	8	291
02	5152	X	3732	-0-	-1420	-0-	3467	2	265	9	N	241	201	1			331
03	5704	X	3864	-0-	-1840	-0-	3588	2	276	9	N	251	200	1			382
04	4620	X	4587	-0-	-33	-0-	4173	2	414	9	N	376	379	1			379
*05	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	4232	2	371	9	N	337	394	1	7	8	315

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250

12	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8552	2	168	9	N	153	201	1			219
01	9486	X	9045	-0-	-441	-0-	8899	2	146	9	N	133	194	1	4	8	154
02	8568	X	7559	-0-	-1009	-0-	7391	2	168	9	N	153	180	1			127
03	9486	X	7731	-0-	-1755	-0-	7592	2	139	9	N	126					253
04	8760	X	8558	-0-	-202	-0-	8350	2	208	9	N	189	189	1			253
05	9052	X	6883	-0-	-2169	-0-	6764	2	119	9	N	108	196	1	6	8	159

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	8833	-0-	-374	-0-	8354	2	479	9	N	435	395	1			299
01	9145	X	8493	-0-	-652	-0-	8464	2	29	9	N	26	181	1			144
02	7980	X	7791	-0-	-189	-0-	7568	2	223	9	N	203	201	1			146
03	8835	X	8567	-0-	-268	-0-	8302	2	265	9	N	241	197	1			190
04	8550	X	8259	-0-	-291	-0-	8017	2	242	9	N	220	195	1			215
05	8835	X	8570	-0-	-265	-0-	8295	2	275	9	N	250	184	1			281

REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7904	-0-	7904	24004	7604	2	300	9	N	273	385	1			138
01	32162	X	8158	-0-	-24004	-0-	7870	2	288	9	N	262	201	1	1	8	198
02	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7177	2	279	9	N	254	400	1			52
03	8184	X	7825	-0-	-359	-0-	7466	2	359	9	N	326	189	1			189
04	7920	X	6764	-0-	-1156	-0-	6479	2	285	9	N	259	380	1			68
05	8246	X	7037	-0-	-1209	-0-	6709	2	328	9	N	298	195	1			171

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	5808	-0-	-1415	-0-	5389	2	419	9	N	381	367	1			239
01	7223	X	5765	-0-	-1458	-0-	5325	2	440	9	N	400	386	1	1	8	252
02	6524	X	5437	-0-	-1087	-0-	4933	2	504	9	N	458	388	1			322
03	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6023	2	772	9	N	702	777	1			247
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	5585	2	618	9	N	562	574	1			235
05	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	5834	2	624	9	N	567	590	1			212

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3452	-0-	3452	10600	3241	2	211	9	N	192	199	1			175
01	13879	X	3279	-0-	-10600	-0-	3052	2	227	9	N	206	198	1	1	8	182
02	3444	X	3067	-0-	-377	-0-	2843	2	224	9	N	204	199	1			187
03	3751	X	3361	-0-	-390	-0-	3148	2	213	9	N	194	196	1			185
04	3420	X	3318	-0-	-102	-0-	3075	2	243	9	N	221	191	1			215
05	3441	X	3363	-0-	-78	-0-	3133	2	230	9	N	209	197	1			227

COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	9751	-0-	-2246	-0-	8532	2	1219	9	N	1108	977	1			388
01	11997	X	10953	-0-	-1044	-0-	9667	2	1286	9	N	1169	1169	1			388
02	10836	X	9363	-0-	-1473	-0-	8222	2	1141	9	N	1037	1155	1			270
03	11191	X	10554	-0-	-637	-0-	9314	2	1240	9	N	1127	971	1			426
04	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	9602	2	1274	9	N	1158	1173	1			411
05	10943	X	10891	-0-	-52	-0-	9455	2	1436	9	N	1305	1342	1			374

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1443	2	193	9	N	175	196	1			185
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1397	2	205	9	N	186	186	1			185
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2239	2	147	9	N	134	201	1			118
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2710	2	188	9	N	171	199	1			90
04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2706	2	257	9	N	234	65	1			259
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2602	2	91	9	N	83	197	1			145

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2915	-0-	2915	9115	2634	2	281	9	N	255	181	1			172
01	12233	X	3118	-0-	-9115	-0-	2799	2	319	9	N	290	302	1	2	8	158
02	3052	X	2908	-0-	-144	-0-	2633	2	275	9	N	250	191	1			217
03	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	2900	2	315	9	N	286	365	1			138
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3133	2	296	9	N	269	182	1			225
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3142	2	296	9	N	269	352	1			142

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					40
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6446	2	120	9	N	109	166	1			170
01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6365	2	147	9	N	134	191	1	10	8	103
02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	5942	2	109	9	N	99					202
03	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6757	2	88	9	N	80	193	1			89
04	6360	X	5218	-0-	-1142	-0-	5124	2	94	9	N	85					174
05	6696	X	6317	-0-	-379	-0-	6162	2	155	9	N	141	178	1	10	8	127

PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	6832	-0-	-1817	-0-	6478	2	354	9	N	322	372	1			178
01	7874	X	7492	-0-	-382	-0-	7117	2	375	9	N	341	385	1	1	8	133
02	7056	X	6245	-0-	-811	-0-	5896	2	349	9	N	317	202	1			248
03	7626	X	6048	-0-	-1578	-0-	5714	2	334	9	N	304	375	1			177
04	7260	X	5727	-0-	-1533	-0-	5409	2	318	9	N	289	371	1			95
05	7502	X	6458	-0-	-1044	-0-	5919	2	539	9	N	490	365	1			220

BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	4057	2	1228	9	N	1116	937	1			406
01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	3927	2	1073	9	N	975	975	1			406
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	2784	2	961	9	N	874	767	1			513
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	2993	2	871	9	N	792	1177	1			128
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	2820	2	1228	9	N	1116	791	1			453
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3134	2	561	9	N	510	570	1			393

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	2608	-0-	-2755	-0-	2608	2			N	-0-					66
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					66
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					66
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					66
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					66
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					66

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		11338	-0-	11338	34301	11173	2	165	9	N	150					202
01	45752	X	11451	-0-	-34301	-0-	11357	2	94	9	N	85	172	1			115
02	10640	X	9708	-0-	-932	-0-	9605	2	103	9	N	94					209
03	11749	X	11074	-0-	-675	-0-	10994	2	80	9	N	73	200	1			82
04	11220	X	10101	-0-	-1119	-0-	10073	2	28	9	N	25					107
05	11439	X	10751	-0-	-688	-0-	10649	2	102	9	N	93					200

SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9552	2	399	9	N	363	400	1			190
01	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9501	2	415	9	N	377	393	1			174
02	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9022	2	365	9	N	332	402	1			104
03	10261	X	9640	-0-	-621	-0-	9214	2	426	9	N	387	200	1			291
04	9930	X	9114	-0-	-816	-0-	8707	2	407	9	N	370	388	1			273
05	10385	X	9850	-0-	-535	-0-	9443	2	407	9	N	370	384	1			259

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	3964	-0-	-2050	-0-	3916	2	48	9	N	44					302
01	4867	X	4187	-0-	-680	-0-	3926	2	261	9	N	237	398	1	3	8	138
02	4396	X	3652	-0-	-744	-0-	3415	2	237	9	N	215	201	1			152
03	4681	X	3809	-0-	-872	-0-	3627	2	182	9	N	165	165	1			152
04	4140	X	3936	-0-	-204	-0-	3631	2	305	9	N	277	191	1			238
05	4185	X	4020	-0-	-165	-0-	3786	2	234	9	N	213	191	1			260

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	45	3	17	9	N	15					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	160	1			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3	9	N	3					3
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	41	3	11	9	N	10					13
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87	3	4	9	N	4					17
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	N	2					19

TC OIL AND GAS, LLC 840303
SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2853	-0-	-805	-0-	141	1	1870	3	N	177	186	1			317
							647	5	195	9							
01	3658	X	2876	-0-	-782	-0-	183	1	2436	3	N	190	190	1			317
							48	5	209	9							
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	211	1	2799	3	N	188					505
							136	5	207	9							
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	225	1	2990	3	N	172					677
							53	5	189	9							
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	208	1	2763	3	N	189	576	1			290
							52	5	208	9							
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					290

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMKE, JOE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033134 COMPL. DATE 03/20/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	114					N	-0-					43
01	565	N	451	-0-	-114	-0-	451	2			N	-0-					43
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					43
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					43
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					43
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					43

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		944	-0-	944	2875	944	2			N	-0-					90
01	3100	N	963	-0-	-2137	738	963	2			N	-0-					90
02	1581	N	843	-0-	-738	-0-	841	2	2	9	N	2					92
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					92
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					92
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					92

HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOTZ -419- WELL #: 2 RRCID -> 164884 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51

KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722

12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	4939	2	162	9	N	147	170	1			193
01	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5706	2	124	9	N	113	162	1			144
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4493	2	158	9	N	144	170	1			118
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	4923	2	144	9	N	131					249
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	5849	2	187	9	N	170	178	1			241
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5505	2	172	9	N	156	185	1			212

CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622

12	3441	X	2276	-0-	-1165	-0-	2209	2	67	9	N	61					303
01	3410	X	2434	-0-	-976	-0-	2379	2	55	9	N	50					353
02	2464	X	2058	-0-	-406	-0-	1991	2	67	9	N	61	189	1			225
03	2635	X	2141	-0-	-494	-0-	2080	2	61	9	N	55					280
04	2250	X	2120	-0-	-130	-0-	2061	2	59	9	N	54					334
05	2449	X	2015	-0-	-434	-0-	1967	2	48	9	N	44					378

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		361	-0-	361	1606	239	2	122	9	N	111					345
01	2047	N	441	-0-	-1606	-0-	241	2	200	9	N	182	188	1			339
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	242	2	155	9	N	141	363	1			117
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	237	2	121	9	N	110					227
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	154	2	108	9	N	98	189	1			136
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	87	2	89	9	N	81					217

ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886

12	0		1871	-0-	1871	6918	1475	2	396	9	N	360	187	1			353
01	3100	N	1716	-0-	-1384	5534	1489	2	227	9	N	206	170	1			389
02	2800	N	1605	-0-	-1195	4339	1386	2	219	9	N	199	365	1			223
03	3100	N	617	-0-	-2483	1856	382	2	235	9	N	214	176	1			261
04	2228	N	372	-0-	-1856	-0-	165	2	207	9	N	188	188	1			261
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	967	2	188	9	N	171	179	1			253

WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465

12	0		3268	-0-	3268	10141	3125	2	143	9	N	130					298
01	13987	X	3846	-0-	-10141	-0-	3809	2	37	9	N	34					332
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3705	2	316	9	N	287	192	1			427
03	3565	X	3360	-0-	-205	-0-	3271	2	89	9	N	81					508
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3612	2	171	9	N	155	178	1			485
05	3844	X	3783	-0-	-61	-0-	3675	2	108	9	N	98					583

LIEPE WELL #: 2832H RRCID -> 264006 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742

12	0		5663	-0-	5663	18490	5421	2	242	9	N	220	174	1			247
01	24437	X	5947	-0-	-18490	-0-	5709	2	238	9	N	216	184	1			279
02	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5004	2	243	9	N	221	196	1			304
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5407	2	266	9	N	242	355	1			191
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4736	2	184	9	N	167	190	1			168
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5357	2	222	9	N	202	166	1			204

J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025

12	0		1894	-0-	1894	7934	1472	2	422	9	N	384	357	1			256
01	3100	N	1838	-0-	-1262	6672	1477	2	361	9	N	328	196	1			388
02	2800	N	1644	-0-	-1156	5516	1296	2	348	9	N	316	372	1			332
03	3100	N	1785	-0-	-1315	4201	1423	2	362	9	N	329	361	1			300
04	3000	N	1628	-0-	-1372	2829	1292	2	336	9	N	305	188	1			417
05	3100	N	1655	-0-	-1445	1384	1304	2	351	9	N	319	346	1			390

ARLENE WELL #: 1011H RRCID -> 264791 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110

12	0		1246	-0-	1246	4966	979	2	267	9	N	243	192	1			325
01	3100	N	1951	-0-	-1149	3817	1613	2	338	9	N	307	374	1			258
02	2800	N	1595	-0-	-1205	2612	1371	2	224	9	N	204	189	1			273
03	3100	N	1643	-0-	-1457	1155	1317	2	326	9	N	296					569
04	2688	N	1533	-0-	-1155	-0-	1241	2	292	9	N	265	533	1			301
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1011	2	256	9	N	233	165	1			369

LOUISE PARNELL WELL #: 1881H RRCID -> 265115 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803

12	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	3330	2	107	9	N	97	194	1			147
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3347	2	135	9	N	123					270
02	3052	X	2662	-0-	-390	-0-	2598	2	64	9	N	58	174	1			154
03	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	2954	2	89	9	N	81					235
04	3330	X	2698	-0-	-632	-0-	2612	2	86	9	N	78	169	1			144
05	3472	X	2770	-0-	-702	-0-	2626	2	144	9	N	131					275

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TUBB WELL #: 2841H RRCID -> 265729 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					375
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					375
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					375
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					375
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					375

LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502

12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	788	2	66	9	N	60					169
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	849	2	74	9	N	67					236
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	980	2	73	9	N	66	187	1			115
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1160	2	86	9	N	78					193
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1164	2	91	9	N	83					276
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1064	2	81	9	N	74	181	1			169

WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150

12	0		951	-0-	951	4075	774	2	177	9	N	161	186	1			354
01	3100	N	992	-0-	-2108	1967	753	2	239	9	N	217	187	1			384
02	2675	N	708	-0-	-1967	-0-	575	2	133	9	N	121					505
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					505
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					505
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	169	1			328

WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465

12	0		1486	-0-	1486	4856	1322	2	164	9	N	149	176	1			206
01	6308	X	1452	-0-	-4856	-0-	1317	2	135	9	N	123					329
02	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1174	2	310	9	N	282					611
03	1736	X	1559	-0-	-177	-0-	1468	2	91	9	N	83	163	1			531
04	1680	X	1613	-0-	-67	-0-	1446	2	167	9	N	152	359	1			324
05	1488	X	1309	-0-	-179	-0-	1143	2	166	9	N	151					475

PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899

12	0		601	-0-	601	2353	329	2	272	9	N	247	191	1			484
01	2870	N	517	-0-	-2353	-0-	277	2	240	9	N	218	368	1			334
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	219	2	165	9	N	150	175	1			309
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	228	2	172	9	N	156					465
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	276	2	132	9	N	120	170	1			415
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	233	2	97	9	N	88					503

PRICE, JAMES OREN WELL #: 1021H RRCID -> 267040 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310

12	0		535	-0-	535	4700	535	2			N	-0-					392
01	3100	N	241	-0-	-2859	1841	241	2			N	-0-					392
02	2800	N	2537	-0-	-263	1578	2093	2	444	9	N	404	336	1			460
03	3100	N	2576	-0-	-524	1054	1950	2	626	9	N	569	551	1			478
04	3000	N	2466	-0-	-534	520	2185	2	281	9	N	255	354	1			379
05	2951	N	2431	-0-	-520	-0-	2219	2	212	9	N	193	185	1			387

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
GARY WELL #: 2831H RRCID -> 267155 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1382	-0-	1382	2912	1283	2	99	9	N	90	193	1			194
01	3100	N	2227	-0-	-873	2039	2146	2	81	9	N	74					268
02	2800	N	1590	-0-	-1210	829	1503	2	87	9	N	79					347
03	2508	N	1679	-0-	-829	-0-	1562	2	117	9	N	106	179	1			274
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1548	2	117	9	N	106					380
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1574	2	91	9	N	83	189	1			274

KELLN 78 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267835 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BROWNLEE 198 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892

12	0		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					173
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					173
02	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1251	2	435	9	N	395	179	1			389
03	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1411	2	474	9	N	431	373	1			447
04	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1293	2	350	9	N	318	366	1			399
05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1137	2	261	9	N	237	175	1			461

TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668

12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	3980	2	160	9	N	145	188	1			124
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3234	2	116	9	N	105					229
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3218	2	158	9	N	144	180	1			193
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3216	2	149	9	N	135					328
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	2968	2	186	9	N	169	178	1			319
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	3866	2	276	9	N	251	367	1			203

JP TRUST 76 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270164 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954

12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	N	5					302
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	792	2	191	9	N	174	179	1			297
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	355	2	168	9	N	153	174	1			276
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	129	2	111	9	N	101					377
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	85	2	121	9	N	110	179	1			308
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	132	2	91	9	N	83					391

WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066

12	0		1323	-0-	1323	6060	1322	2	1	9	N	1					309
01	3100	N	685	-0-	-2415	3645	681	2	4	9	N	4					313
02	2800	N	1261	-0-	-1539	2106	1194	2	67	9	N	61	162	1			212
03	3100	N	2317	-0-	-783	1323	1954	2	363	9	N	330	378	1			164
04	3000	N	2294	-0-	-706	617	1968	2	326	9	N	296	180	1			280
05	3018	N	2401	-0-	-617	-0-	2087	2	314	9	N	285	354	1			211

SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172

12	0		89	-0-	89	982	89	2			N	-0-					242
01	1063	N	81	-0-	-982	-0-	81	2			N	-0-					242
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	932	2	448	9	N	407					649
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	812	2	623	9	N	566	762	1			453
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					453
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1736	2	163	9	N	148					601

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOUISE PARNELL WELL #: 1882H RRCID -> 271094 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1049	-0-	1049	4031	944	2	105	9	N	95	176	1			205
01	4968	X	937	-0-	-4031	-0-	841	2	96	9	N	87					292
02	672	X	672	-0-	-0-	-0-	561	2	111	9	N	101	169	1			224
03	1767	X	555	-0-	-1212	-0-	423	2	132	9	N	120					344
04	1230	X	279	-0-	-951	-0-	191	2	88	9	N	80	180	1			244
05	1054	X	93	-0-	-961	-0-	16	2	77	9	N	70					314

KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056

12	10106	X	9024	-0-	-1082	-0-	8647	2	377	9	N	343	341	1			387
01	10106	X	9857	-0-	-249	-0-	9380	2	477	9	N	434	187	1			634
02	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8383	2	396	9	N	360	547	1			447
03	10013	X	9593	-0-	-420	-0-	9155	2	438	9	N	398	355	1			490
04	9510	X	9228	-0-	-282	-0-	8822	2	406	9	N	369	530	1			329
05	9858	X	9014	-0-	-844	-0-	8696	2	318	9	N	289	168	1			450

BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562

12	0		-0-	-0-	-0-	589					N	-0-					231
01	1262	X	673	-0-	-589	-0-	619	2	54	9	N	49					280
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	2918	2	515	9	N	468	370	1			378
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	2811	2	391	9	N	355	368	1			365
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	2675	2	420	9	N	382	381	1			366
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2534	2	172	9	N	156	184	1			338

TUBB WELL #: 3247HA RRCID -> 282792 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473

12	0		2703	-0-	2703	8323	2549	2	154	9	N	140	172	1			255
01	10742	X	2419	-0-	-8323	-0-	2215	2	204	9	N	185					440
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2643	2	139	9	N	126	171	1			395
03	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	2781	2	176	9	N	160	175	1			380
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2837	2	165	9	N	150	172	1			358
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2887	2	164	9	N	149	162	1			345

TUBB WELL #: 5247HC RRCID -> 284594 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850

12	0		7624	-0-	7624	24565	7334	2	290	9	N	264	346	1			380
01	32107	X	7542	-0-	-24565	-0-	7329	2	213	9	N	194	172	1			402
02	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	5983	2	200	9	N	182	171	1			413
03	8649	X	7612	-0-	-1037	-0-	7325	2	287	9	N	261	177	1			497
04	8370	X	7284	-0-	-1086	-0-	7040	2	244	9	N	222	346	1			373
05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	7863	2	229	9	N	208	158	1			423

TUBB 246X195D WELL #: 3H RRCID -> 284868 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 19352

12	0		9249	-0-	9249	24954	8248	2	1001	9	N	910	911	1			324
01	36811	X	11857	-0-	-24954	-0-	10782	2	1075	9	N	977	942	1			359
02	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	9544	2	878	9	N	798	918	1			239
03	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	10309	2	942	9	N	856	939	1			156
04	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11065	2	903	9	N	821	720	1			257
05	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	11200	2	887	9	N	806	909	1			154

TUBB 246X195B WELL #: 1H RRCID -> 285094 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462

12	0		11429	-0-	11429	34513	10884	2	545	9	N	495	565	1			137
01	39694	X	5181	-0-	-34513	-0-	4491	2	690	9	N	627	551	1			213
02	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	11707	2	584	9	N	531	532	1			212
03	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	14045	2	585	9	N	532	579	1			165
04	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	13507	2	560	9	N	509	530	1			144
05	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	13743	2	512	9	N	465	360	1			249

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

RADER 250X191A WELL #: 1H RRCID -> 285891 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9125 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	7933	-0-	-2762	-0-	6953	2	980	9	N	891	731	1			370
01	10695	X	6714	-0-	-3981	-0-	5734	2	980	9	N	891	946	1			315
02	9828	X	7949	-0-	-1879	-0-	6893	2	1056	9	N	960	896	1			379
03	11222	X	10781	-0-	-441	-0-	9635	2	1146	9	N	1042	1074	1			347
04	10320	X	9972	-0-	-348	-0-	8916	2	1056	9	N	960	948	1			359
05	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	9164	2	1049	9	N	954	1089	1			224

RADER 250X191B WELL #: 2H RRCID -> 286122 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8736 - 19022

12	9858	X	8610	-0-	-1248	-0-	8023	2	587	9	N	534	538	1			273
01	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	10683	2	604	9	N	549	567	1			255
02	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	10826	2	541	9	N	492	532	1			215
03	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	12387	2	530	9	N	482	385	1			312
04	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	13042	2	491	9	N	446	552	1			206
05	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	13876	2	496	9	N	451	379	1			278

RADER 250X191C WELL #: 3H RRCID -> 286474 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8929 - 19013

12	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	11945	2	1058	9	N	962	928	1			246
01	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	11258	2	992	9	N	902	726	1			422
02	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	9922	2	556	9	N	505	564	1			363
03	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	10913	2	792	9	N	720	920	1			163
04	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	10470	2	757	9	N	688	529	1			322
05	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	10295	2	741	9	N	674	881	1			115

CUMMINS TRUST 195 WELL #: 1HA RRCID -> 286728 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8800 - 13775

12	0		5017	-0-	5017	15296	4656	2	361	9	N	328	192	1			387
01	20060	X	4764	-0-	-15296	-0-	4428	2	336	9	N	305	365	1			327
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3658	2	339	9	N	308	185	1			450
03	5425	X	4519	-0-	-906	-0-	4138	2	381	9	N	346	384	1			412
04	4860	X	4306	-0-	-554	-0-	3956	2	350	9	N	318	352	1			378
05	5022	X	4501	-0-	-521	-0-	4159	2	342	9	N	311	352	1			337

TUBB 246X195C WELL #: 2H RRCID -> 287647 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8825 - 19184

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

TUBB WELL #: 6247HD RRCID -> 287739 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8860 - 13895

12	0		2082	-0-	2082	7591	1827	2	255	9	N	232	174	1			305
01	9889	X	2298	-0-	-7591	-0-	2058	2	240	9	N	218	173	1			350
02	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1707	2	168	9	N	153					503
03	2852	X	1999	-0-	-853	-0-	1765	2	234	9	N	213	348	1			368
04	2670	X	2094	-0-	-576	-0-	1853	2	241	9	N	219	174	1			413
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2018	2	338	9	N	307	348	1			372

WILLIAMS FARM 196B WELL #: 2HB RRCID -> 288068 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8920 - 13801

12	0		5200	-0-	5200	16378	4913	2	287	9	N	261	173	1			430
01	21378	X	5000	-0-	-16378	-0-	4716	2	284	9	N	258	348	1			340
02	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	4959	2	293	9	N	266	171	1			435
03	6014	X	4772	-0-	-1242	-0-	4497	2	275	9	N	250	347	1			338
04	5160	X	4382	-0-	-778	-0-	4111	2	271	9	N	246	172	1			412
05	5208	X	4982	-0-	-226	-0-	4675	2	307	9	N	279	512	1			179

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILLIAMS FARM 196C WELL #: 3HC RRCID -> 288092 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9108 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7878	-0-	7878	24720	7624	2	254	9	N	231	346	1			382
01	32403	X	7683	-0-	-24720	-0-	7385	2	298	9	N	271	173	1			480
02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6762	2	228	9	N	207	174	1			513
03	8680	X	7384	-0-	-1296	-0-	7069	2	315	9	N	286	322	1			477
04	8160	X	6535	-0-	-1625	-0-	6274	2	261	9	N	237	347	1			367
05	7874	X	6547	-0-	-1327	-0-	6305	2	242	9	N	220	342	1			245

WILLIAMS FARM 196A WELL #: 1HA RRCID -> 288094 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8976 - 13983

12	0		7017	-0-	7017	23902	6635	2	382	9	N	347	344	1			535
01	30778	X	6876	-0-	-23902	-0-	6470	2	406	9	N	369	349	1			555
02	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	5815	2	327	9	N	297	344	1			508
03	8742	X	6780	-0-	-1962	-0-	6399	2	381	9	N	346	521	1			333
04	8160	X	6326	-0-	-1834	-0-	5961	2	365	9	N	332	338	1			327
05	7006	X	6501	-0-	-505	-0-	6186	2	315	9	N	286	342	1			271

WILLIAM 13X76D WELL #: 1H RRCID -> 289549 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257

12	0		5614	-0-	5614	17331	4579	2	1035	9	N	941	751	1			388
01	24484	X	7153	-0-	-17331	-0-	6316	2	837	9	N	761	771	1			378
02	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5137	2	736	9	N	669	560	1			487
03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	5539	2	809	9	N	735	757	1			465
04	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	5409	2	716	9	N	651	731	1			385
05	7161	X	5202	-0-	-1959	-0-	4602	2	600	9	N	545	539	1			391

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BOOTH, IONE WELL #: RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018

BECKER WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734

12	713	N	572	-0-	-141	-0-	533	3	39	9	N	35					150
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	676	3	66	9	N	60					210
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	585	3	102	9	N	93	189	1			114
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	526	3	55	9	N	50					164
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	645	3	83	9	N	75					239
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	656	3	78	9	N	71	189	1			121

LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013

12	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1445	3	2	9	N	2					168
01	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1385	3	8	9	N	7					175
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1322	3	6	9	N	5					180
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1428	3	8	9	N	7					187
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1374	3	36	9	N	33					220
05	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1389	3	23	9	N	21	191	1			50

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4114	-0-	4114	12533	1860	1	2197	3	N	52					229
							57	9									
01	0		4121	-0-	4121	16654	1860	1	2185	3	N	69	176	1			122
							76	9									
02	20284	X	3630	-0-	-16654	-0-	1680	1	1895	3	N	50					172
							55	9									
03	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	1860	1	2181	3	N	57					229
							63	9									
04	4140	X	3947	-0-	-193	-0-	1800	1	2091	3	N	51	163	1			117
							56	9									
05	4123	X	4054	-0-	-69	-0-	1860	1	2138	3	N	51					168
							56	9									

STANLEY 249 WELL #: 3H RRCID -> 272890 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108

12	3782	X	3427	-0-	-355	-0-	3370	3	57	9	N	52					238
01	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	3362	3	65	9	N	59					297
02	3220	X	3124	-0-	-96	-0-	3063	3	61	9	N	55	170	1			182
03	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	3374	3	59	9	N	54					236
04	3390	X	3308	-0-	-82	-0-	3254	3	54	9	N	49					285
*05	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3260	3	51	9	N	46					331

STANLEY 249 WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424

12	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	2451	3	106	9	N	96					293
01	2790	X	2413	-0-	-377	-0-	2282	3	131	9	N	119	182	1			230
02	2520	X	2432	-0-	-88	-0-	2300	3	132	9	N	120	186	1			164
03	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	2196	3	149	9	N	135					299
04	2580	X	2121	-0-	-459	-0-	2023	3	98	9	N	89	186	1			202
05	2697	X	2299	-0-	-398	-0-	2177	3	122	9	N	111					313

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49

WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

12	0		511	-0-	511	511	511	2	N	-0-	150
01	949	N	438	-0-	-511	-0-	438	2	N	-0-	150
02	448	N	213	-0-	-235	-0-	213	2	N	-0-	150
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-	150
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-	150
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-	150

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103

REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

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

BORN, ALEX "F" WELL #: 3U RRCID -> 164695 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 4861 RRCID -> 164958 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			-0-
03	SWR 10	5	-0-	5	37	5	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825

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

LIPSCOMB (HEPLER) 53869 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 6312 RRCID -> 127884 COMPL. DATE 04/20/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030753 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022379 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9600 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1966	-0-	-1134	97	1954	2	12	9	N	11					54
01	2170	N	1916	-0-	-254	-0-	1909	2	7	9	N	6					60
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1952	2	13	9	N	12					72
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1996	2	105	9	N	95	116	1			51
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2051	2	4	9	N	4					55
05	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	2090	2	3	9	N	3					58

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

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

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

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

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3288	-0-	3288	10300	3288	2			N	-0-					20
01	13633	X	3333	-0-	-10300	-0-	3314	2	19	9	N	17					37
02	3332	X	3315	-0-	-17	-0-	3272	2	43	9	N	39					76
03	3658	X	2491	-0-	-1167	-0-	2461	2	30	9	N	27					103
04	3360	X	3097	-0-	-263	-0-	3024	2	73	9	N	66	150	1			19
05	3658	X	3425	-0-	-233	-0-	3417	2	8	9	N	7					26

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

12	0		264	-0-	264	2131	264	2			N	-0-					46
01	2336	N	205	-0-	-2131	-0-	199	2	6	9	N	5					51
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					51
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					51
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					51
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					51

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0		5294	-0-	5294	5294	115	1	5046	2	N	121					228
							133	9									
02	9637	X	4343	-0-	-5294	-0-	104	1	4213	2	N	24	183	1			69
							26	9									
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	115	1	4447	2	N	30					99
							33	9									
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	111	1	4374	2	N	44					143
							48	9									
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	115	1	4752	2	N	4					147
							4	9									

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1800	-0-	1800	5669	1800	2			N	-0-					27
01	3100	N	1851	-0-	-1249	4420	1837	2	14	9	N	13					40
02	2800	N	979	-0-	-1821	2599	971	2	8	9	N	7					47
03	3100	N	1964	-0-	-1136	1463	1876	2	88	9	N	80	69	1			58
04	3000	N	1799	-0-	-1201	262	1795	2	4	9	N	4					62
05	1898	N	1636	-0-	-262	-0-	1636	2			N	-0-					62

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157

12	3100	N	3116	-0-	16	16	3116	3			N	-0-					-0-
01	1623	N	1607	-0-	-16	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
04	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664

12	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1619	-0-	-5	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMP CREEK 181 WELL #: 1 RRCID -> 279419 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11826 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1997	-0-	1997	5853	1997	2			N	-0-					148
01	0		1944	-0-	1944	7797	1944	2			N	-0-					148
02	2800	N	1715	-0-	-1085	6712	1715	2			N	-0-					148
03	3100	N	1730	-0-	-1370	5342	1730	2			N	-0-					148
04	3000	N	1619	-0-	-1381	3961	1619	2			N	-0-					148
05	3100	N	1505	-0-	-1595	2366	1505	2			N	-0-					148

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

12	0		348	-0-	348	1359	348	3			N	-0-					32
01	1931	N	572	-0-	-1359	-0-	572	3			N	-0-					32
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					32
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					32
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
ROXIE WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10230 - 10234

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC 040209
HOWE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156781 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100

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

HUMPHREYS 36 WELL #: 6H RRCID -> 269916 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183

12	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	818	1	1545	2	N	154	161	1			98
						169	9									
01	2480 N	2314	-0-	-166	-0-	818	1	1350	2	N	133					231
						146	9									
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	739	1	1379	2	N	119	173	1			177
						131	9									
03	2542 N	2335	-0-	-207	-0-	818	1	1416	2	N	92					269
						101	9									
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	744	1	1362	2	N	133	343	1			59
						146	9									
05	2480 N	2260	-0-	-220	-0-	744	1	1399	2	N	106					165
						117	9									

MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663

12	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	1500	1	2865	2	N	269	349	1			115
						296	9									
01	4557 X	4170	-0-	-387	-0-	1500	1	2442	2	N	207	176	1			146
						228	9									
02	4088 X	3875	-0-	-213	-0-	1355	1	2290	2	N	209	179	1			176
						230	9									
03	4650 X	4443	-0-	-207	-0-	1500	1	2692	2	N	228	174	1			230
						251	9									
04	4500 X	4133	-0-	-367	-0-	1404	1	2490	2	N	217	351	1			96
						239	9									
05	4650 X	4176	-0-	-474	-0-	1426	1	2519	2	N	210	175	1			131
						231	9									

MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902

12	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	775	1	5552	2	N	313	355	1			133
						344	9									
01	6634 X	6578	-0-	-56	-0-	775	1	5521	2	N	256	167	1			222
						282	9									
02	5992 X	5803	-0-	-189	-0-	700	1	4861	2	N	220	177	1			265
						242	9									
03	6665 X	6006	-0-	-659	-0-	775	1	4947	2	N	258	357	1			166
						284	9									
04	6450 X	5676	-0-	-774	-0-	645	1	4782	2	N	226	182	1			210
						249	9									
05	6665 X	5719	-0-	-946	-0-	625	1	4826	2	N	244	346	1			108
						268	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3395	-0-	-852	-0-	1026	1	2117	2	N	229	177	1			176
							252	9									
01	4185	X	3974	-0-	-211	-0-	1128	1	2674	2	N	156					332
							172	9									
02	3780	X	3651	-0-	-129	-0-	1019	1	2445	2	N	170	355	1			147
							187	9									
03	4123	X	3264	-0-	-859	-0-	1128	1	1930	2	N	187	180	1			154
							206	9									
04	3990	X	3122	-0-	-868	-0-	1017	1	1876	2	N	208	167	1			195
							229	9									
05	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	1054	1	2187	2	N	203	346	1			52
							223	9									

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870

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

MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

12	4216	X	931	-0-	-3285	-0-	775	1	156	9	N	142					413
01	4154	X	3362	-0-	-792	-0-	713	1	2564	2	N	77	202	1			288
							85	9									
02	3668	X	3409	-0-	-259	-0-	663	1	2573	2	N	157	195	1			250
							173	9									
03	3937	X	3515	-0-	-422	-0-	775	1	2563	2	N	161	186	1			225
							177	9									
04	3420	X	3243	-0-	-177	-0-	727	1	2427	2	N	81					306
							89	9									
05	3782	X	2923	-0-	-859	-0-	713	1	2065	2	N	132					438
							145	9									

MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233

12	8928	X	8148	-0-	-780	-0-	1066	1	5851	2	N	1119	1234	1			240
							1231	9									
01	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	1064	1	6821	2	N	1389	1241	1			388
							1528	9									
02	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	955	1	5875	2	N	1122	1230	1			280
							1234	9									
03	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	1066	1	6706	2	N	1240	1233	1			287
							1364	9									
04	9120	X	8446	-0-	-674	-0-	984	1	6207	2	N	1141	1223	1			205
							1255	9									
05	9424	X	8555	-0-	-869	-0-	992	1	6320	2	N	1130	1063	1			272
							1243	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MATHERS RANCH 1518-157 CL WX WELL #: 18H RRCID -> 286528 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9270 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		12089	-0-	12089	37775	854	1	10247	2	N	898	873	1			305
							988	9									
01	0		10582	-0-	10582	48357	849	1	8675	2	N	962	1068	1			199
							1058	9									
02	59592	X	11235	-0-	-48357	-0-	767	1	9386	2	N	984	1053	1			130
							1082	9									
03	13113	X	12401	-0-	-712	-0-	839	1	10466	2	N	996	889	1			237
							1096	9									
04	12690	X	11166	-0-	-1524	-0-	774	1	9565	2	N	752	888	1			101
							827	9									
05	12431	X	11572	-0-	-859	-0-	775	1	9600	2	N	1088	1059	1			130
							1197	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL WX WELL #: 20H RRCID -> 286627 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9300 - 16849

12	0		19812	-0-	19812	58548	19098	2	714	9	N	649	522	1			327
01	0		19154	-0-	19154	77702	18439	2	715	9	N	650	710	1			267
02	94492	X	16790	-0-	-77702	-0-	16174	2	616	9	N	560	530	1			297
03	19933	X	17725	-0-	-2208	-0-	17088	2	637	9	N	579	706	1			170
04	19170	X	16546	-0-	-2624	-0-	15996	2	550	9	N	500	528	1			142
05	19809	X	16396	-0-	-3413	-0-	16033	2	363	9	N	330	352	1			120

MATHERS RANCH 1518-158 CL EX WELL #: 19H RRCID -> 286723 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 9202 - 18672

12	16554	X	11544	-0-	-5010	-0-	849	1	9703	2	N	902	1057	1			183
							992	9									
01	16554	X	13247	-0-	-3307	-0-	897	1	11242	2	N	1007	885	1			305
							1108	9									
02	14392	X	11947	-0-	-2445	-0-	834	1	10108	2	N	914	1053	1			166
							1005	9									
03	15469	X	12949	-0-	-2520	-0-	924	1	10972	2	N	957	894	1			229
							1053	9									
04	13530	X	12624	-0-	-906	-0-	834	1	10813	2	N	888	876	1			241
							977	9									
05	13237	X	12616	-0-	-621	-0-	837	1	10787	2	N	902	876	1			267
							992	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL EX WELL #: 21H RRCID -> 288020 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9320 - 17422

12	27838	X	24646	-0-	-3192	-0-	23899	2	747	9	N	679	714	1			224
01	27187	X	23919	-0-	-3268	-0-	23176	2	743	9	N	675	695	1			204
02	24276	X	21434	-0-	-2842	-0-	20800	2	634	9	N	576	714	1			66
03	26474	X	22660	-0-	-3814	-0-	21981	2	679	9	N	617	526	1			157
04	24990	X	22631	-0-	-2359	-0-	22135	2	496	9	N	451	535	1			73
05	24645	X	22360	-0-	-2285	-0-	21503	2	857	9	N	779	720	1			132

MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 16280

12	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	849	1	212	9	N	193	176	1			127
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	807	1	333	2	N	164	176	1			115
							180	9									
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	767	1	389	2	N	160	178	1			97
							176	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	849	1	135	2	N	169	176	1			90
							186	9									
04	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	779	1	170	2	N	155	170	1			75
							171	9									
05	1488	N	1185	-0-	-303	-0-	775	1	241	2	N	154	161	1			68
							169	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3928	-0-	-722	-0-	1128	1	2375	2	N	386	356	1			252
							425	9									
01	4588	X	4393	-0-	-195	-0-	1176	1	2818	2	N	363	354	1			261
							399	9									
02	4256	X	3446	-0-	-810	-0-	1085	1	1958	2	N	366	351	1			276
							403	9									
03	4712	X	3699	-0-	-1013	-0-	1203	1	2097	2	N	363	500	1			139
							399	9									
04	4560	X	3633	-0-	-927	-0-	1116	1	2164	2	N	321	163	1			297
							353	9									
05	4402	X	3716	-0-	-686	-0-	1128	1	2229	2	N	326	357	1			266
							359	9									

MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869

12	0		1823	-0-	1823	7731	1127	1	519	2	N	161	178	1			110
							177	9									
01	0		2162	-0-	2162	9893	1176	1	727	2	N	235	178	1			167
							259	9									
02	11082	X	1189	-0-	-9893	-0-	1086	1	103	9	N	94					261
03	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1157	1	694	2	N	121	170	1			212
							133	9									
04	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1094	1	169	2	N	140	163	1			189
							154	9									
05	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1126	1	156	9	N	142	176	1			155

MATHERS RANCH 157-150 CL EX WELL #: 25H RRCID -> 290793 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 512 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719

12	0		6466	-0-	6466	18802	6409	3	57	9	N	52					132
01	23960	X	5158	-0-	-18802	-0-	5069	3	89	9	N	81					213
02	5992	X	5408	-0-	-584	-0-	5349	3	59	9	N	54	199	1			68
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6752	3	70	9	N	64					132
04	6270	X	5782	-0-	-488	-0-	5704	3	78	9	N	71					203
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					203

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516

12	0		1969	-0-	1969	4900	1914	3	55	9	N	50					282
01	3100	N	921	-0-	-2179	2721	752	3	169	9	N	154	380	1			56
02	2800	N	1493	-0-	-1307	1414	1375	3	118	9	N	107					163
03	3100	N	2374	-0-	-726	688	2191	3	183	9	N	166	179	1			150
04	2724	N	2036	-0-	-688	-0-	1872	3	164	9	N	149	195	1			104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF.11674 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6286	-0-	6286	18697	5904	3	382	9	N	347	373	1			207
01	25077	X	6380	-0-	-18697	-0-	6164	3	216	9	N	196					403
02	5992	X	5389	-0-	-603	-0-	5218	3	171	9	N	155	385	1			173
03	6448	X	5970	-0-	-478	-0-	5817	3	153	9	N	139					312
04	6090	X	6019	-0-	-71	-0-	5721	3	298	9	N	271	200	1			383
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					383

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 32 WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439

12	0		706	-0-	706	4264	523	2	183	9	N	166					457
01	3100	N	1231	-0-	-1869	2395	898	2	333	9	N	303	196	1			564
02	2800	N	2183	-0-	-617	1778	2183	2			N	-0-	387	1			177
03	3100	N	2897	-0-	-203	1575	2372	2	525	9	N	477	195	1			459
04	2604	N	1029	-0-	-1575	-0-	1029	2			N	-0-					459
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					459

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 12038

12	2294	N	2110	-0-	-184	-0-	31	1	1912	2	N	152					259
							167	9									
01	2201	N	1915	-0-	-286	-0-	30	1	1721	2	N	149	192	1			216
							164	9									
02	1932	N	1739	-0-	-193	-0-	28	1	1578	2	N	121	181	1			156
							133	9									
03	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	31	1	1826	2	N	139	184	1			111
							153	9									
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	30	1	1678	2	N	149					260
							164	9									
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	31	1	1860	2	N	146	194	1			212
							161	9									

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6073HC RRCID -> 276163 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126

12	0		1065	-0-	1065	3185	31	1	909	2	N	114	192	1			127
							125	9									
01	0		1083	-0-	1083	4268	30	1	913	2	N	127					254
							140	9									
02	2800	N	999	-0-	-1801	2467	26	1	846	2	N	115	194	1			175
							127	9									
03	3100	N	1032	-0-	-2068	399	31	1	878	2	N	112					287
							123	9									
04	1323	N	924	-0-	-399	-0-	24	1	794	2	N	96	193	1			190
							106	9									
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	29	1	911	2	N	140	191	1			139
							154	9									

MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					245
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	N	-0-					245
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	4	1	56	2	N	-0-					245
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-					245
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-					245
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	2	N	-0-					245

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	29 62	1 9	2014	2	N	56					275
01	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	27 62	1 9	1747	2	N	56	205	1			126
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	26 48	1 9	1794	2	N	44					170
03	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	31 58	1 9	1966	2	N	53					223
04	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	27 35	1 9	1633	2	N	32	193	1			62
05	2077	N	1598	-0-	-479	-0-	28 42	1 9	1528	2	N	38					100

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 5HC RRCID -> 279941 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8878 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	28 317	1 9	1371	2	N	288	346	1			242
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	31 366	1 9	1481	2	N	333	345	1			230
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	28 336	1 9	1327	2	N	305	346	1			189
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	31 300	1 9	1442	2	N	273	170	1			292
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	30 355	1 9	1461	2	N	323	344	1			271
05	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	31 328	1 9	1460	2	N	298	170	1			399

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 4H RRCID -> 281223 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8680 - 12651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1168	-0-	-320	-0-	24 94	1 9	1050	2	N	85	190	1			99
01	1457	N	1175	-0-	-282	-0-	28 152	1 9	995	2	N	138					237
02	1316	N	1204	-0-	-112	-0-	28 215	1 9	961	2	N	195	360	1			72
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	31 174	1 9	1015	2	N	158					230
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	30 173	1 9	1047	2	N	157	182	1			205
05	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	31 146	1 9	1099	2	N	133	186	1			152

SHELL FEE '21' WELL #: 1H RRCID -> 281912 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9105 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	27 101	1 9	686	2	N	92					278
01	682	N	635	-0-	-47	-0-	28 83	1 9	524	2	N	75	171	1			182
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	27 95	1 9	606	2	N	86					268
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31 135	1 9	680	2	N	123	172	1			219
04	600	N	406	-0-	-194	-0-	18 50	1 9	338	2	N	45					264
05	806	N	541	-0-	-265	-0-	10 64	1 9	467	2	N	58					322

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHELL FEE '21' WELL #: 2H RRCID -> 281914 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9025 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	808	-0-	-432	-0-	25	1	654	2	N	117					336
							129	9									
01	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	31	1	921	2	N	171	170	1			337
							188	9									
02	1036	N	751	-0-	-285	-0-	28	1	609	2	N	104	170	1			271
							114	9									
03	806	N	731	-0-	-75	-0-	20	1	631	2	N	73	172	1			172
							80	9									
04	1110	N	946	-0-	-164	-0-	28	1	799	2	N	108					280
							119	9									
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	31	1	778	2	N	141	171	1			250
							155	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 3HC RRCID -> 281929 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9141 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	288	-0-	-456	-0-	8	1	240	2	N	36					337
							40	9									
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	28	1	561	2	N	141	174	1			304
							155	9									
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	N	142	171	1			275
							156	9									
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	N	129	172	1			232
							142	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	30	1	577	2	N	131	173	1			190
							144	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	31	1	625	2	N	125					315
							138	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 1H RRCID -> 282130 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1			327
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 2H RRCID -> 282131 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8973 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	24	1	668	2	N	73					349
							80	9									
01	930	N	841	-0-	-89	-0-	28	1	716	2	N	88	180	1			257
							97	9									
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	679	2	N	109	182	1			184
							120	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	31	1	719	2	N	103					287
							113	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	30	1	933	2	N	106	186	1			207
							117	9									
05	930	N	820	-0-	-110	-0-	22	1	750	2	N	44					251
							48	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 3H RRCID -> 282154 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	N	83	171	1			162
							91	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	360	2	N	73					235
							80	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	52	173	1			114
							57	9									
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					114
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					114
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					114

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 4H RRCID -> 282173 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9043 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		836	-0-	836	2551	27	1	713	2	N	87					276
							96	9									
01	0		413	-0-	413	2964	20	1	296	2	N	88					364
							97	9									
02	2800	N	645	-0-	-2155	809	26	1	602	2	N	15					379
							17	9									
03	1820	N	1011	-0-	-809	-0-	31	1	946	2	N	31	176	1			234
							34	9									
04	390	N	81	-0-	-309	-0-	5	1	62	2	N	13					247
							14	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	16	1	752	2	N	35					282
							39	9									

GRAY 352 WELL #: C002AP RRCID -> 282696 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9243 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	28	1	1238	2	N	263	183	1			208
							289	9									
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	285	191	1			302
							314	9									
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	28	1	1207	2	N	250	380	1			172
							275	9									
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	31	1	1325	2	N	438	181	1			429
							482	9									
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	30	1	1315	2	N	61	180	1			310
							67	9									
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	31	1	1366	2	N	233	363	1			180
							256	9									

GRAY 353 WELL #: C002PA RRCID -> 282698 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8858 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1001	-0-	1001	3798	24	1	908	2	N	63					167
							69	9									
01	0		1022	-0-	1022	4820	24	1	939	2	N	54					221
							59	9									
02	2800	N	1125	-0-	-1675	3145	23	1	960	2	N	129	190	1			160
							142	9									
03	3100	N	1162	-0-	-1938	1207	27	1	1030	2	N	95					255
							105	9									
04	2252	N	1045	-0-	-1207	-0-	25	1	937	2	N	75	189	1			141
							83	9									
05	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	30	1	996	2	N	98					239
							108	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MAY WRIGHT '163' WELL #: 2HC RRCID -> 282700 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8975 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	1901	-0-	-2253	-0-	30	1	1695	2	N	160	173	1			155
							176	9									
01	3317	X	2745	-0-	-572	-0-	31	1	2432	2	N	256	343	1			68
							282	9									
02	2576	X	813	-0-	-1763	-0-	28	1	753	2	N	29					97
							32	9									
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	27	1	2859	2	N	831	858	1			70
							914	9									
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	27	1	4095	2	N	1095	1033	1			132
							1205	9									
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	31	1	4457	2	N	772	690	1			214
							849	9									

WATERS '199' WELL #: 1H RRCID -> 282736 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8819 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	26	1	753	2	N	161	199	1			124
							177	9									
01	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	28	1	899	2	N	144					268
							158	9									
02	1064	N	1014	-0-	-50	-0-	27	1	826	2	N	146	187	1			227
							161	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	31	1	950	2	N	175	185	1			217
							193	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	30	1	886	2	N	149	192	1			174
							164	9									
05	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	31	1	909	2	N	133	190	1			117
							146	9									

WATERS '199' WELL #: 2H RRCID -> 282739 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8829 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	857	-0-	-104	-0-	26	1	685	2	N	133					361
							146	9									
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	24	1	680	2	N	105	381	1			85
							116	9									
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	24	1	748	2	N	142					227
							156	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	27	1	885	2	N	160	193	1			194
							176	9									
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	29	1	891	2	N	149	199	1			144
							164	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	29	1	921	2	N	158					302
							174	9									

HURN '355' WELL #: 3H RRCID -> 282740 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8768 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	29	1	1404	2	N	146					267
							161	9									
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	30	1	1383	2	N	166	191	1			242
							183	9									
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	28	1	1428	2	N	170	181	1			231
							187	9									
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	31	1	1530	2	N	160	184	1			207
							176	9									
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	30	1	1490	2	N	158	183	1			182
							174	9									
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	31	1	1522	2	N	142	183	1			141
							156	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN '355' WELL #: 4H RRCID -> 282742 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8747 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	28	1	2775	2	N	210	183	1			244
							231	9									
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	30	1	2897	2	N	269	371	1			142
							296	9									
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	28	1	2816	2	N	248	184	1			206
							273	9									
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	31	1	3050	2	N	231	183	1			254
							254	9									
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	30	1	2995	2	N	237	184	1			307
							261	9									
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	31	1	3073	2	N	211	367	1			151
							232	9									

HURN '355' WELL #: 5HC RRCID -> 282747 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8673 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	29	1	1375	2	N	118					265
							130	9									
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	31	1	1367	2	N	150	171	1			244
							165	9									
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	28	1	1287	2	N	134	177	1			201
							147	9									
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	31	1	1348	2	N	128	183	1			146
							141	9									
04	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	30	1	1298	2	N	128					274
							141	9									
05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	31	1	1339	2	N	125	183	1			216
							138	9									

MAY WRIGHT '163' WELL #: 3HC RRCID -> 282748 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					271
01	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	21	1	1756	2	N	577	506	1			342
							635	9									
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	28	1	4069	2	N	381	518	1			205
							419	9									
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	31	1	3123	2	N	338	346	1			197
							372	9									
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	24	1	1848	2	N	181	173	1			205
							199	9									
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	31	1	2077	2	N	336	350	1			191
							370	9									

KELLN 'C' '150' WELL #: 1H RRCID -> 282812 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8581 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	25	1	348	2	N	219	197	1			296
							241	9									
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	21	1	256	2	N	146	384	1			58
							161	9									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	290	2	N	237	191	1			104
							261	9									
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	31	1	326	2	N	201	190	1			115
							221	9									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	333	2	N	223	188	1			150
							245	9									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	348	2	N	234	197	1			187
							257	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN 'C' '152' WELL #: 1HC RRCID -> 282817 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9096 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1062	-0-	1062	4471	24	1	850	2	N	171					386
							188	9									
01	0		1857	-0-	1857	6328	31	1	1223	2	N	548	593	1			341
							603	9									
02	2800	N	1431	-0-	-1369	4959	25	1	1007	2	N	363	566	1			138
							399	9									
03	3100	N	1529	-0-	-1571	3388	31	1	1100	2	N	362	191	1			309
							398	9									
04	3000	N	1593	-0-	-1407	1981	30	1	1130	2	N	394	558	1			145
							433	9									
05	3100	N	1678	-0-	-1422	559	29	1	1210	2	N	399	394	1			150
							439	9									

KELLN 'C' '201' WELL #: 1H RRCID -> 282818 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594

12	0		1503	-0-	1503	4552	27	1	1333	2	N	130	180	1			197
							143	9									
01	0		1536	-0-	1536	6088	28	1	1405	2	N	94	182	1			109
							103	9									
02	2800	N	1511	-0-	-1289	4799	27	1	1335	2	N	135					244
							149	9									
03	3100	N	1495	-0-	-1605	3194	30	1	1336	2	N	117	184	1			177
							129	9									
04	3000	N	1388	-0-	-1612	1582	30	1	1216	2	N	129	182	1			124
							142	9									
05	2821	N	1239	-0-	-1582	-0-	31	1	1075	2	N	121	183	1			62
							133	9									

KILLEBREW 32 WELL #: 1HC RRCID -> 282819 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8310 - 12450

12	1891	N	1573	-0-	-318	-0-	26	1	1354	2	N	175	195	1			319
							193	9									
01	1798	N	1415	-0-	-383	-0-	19	1	1278	2	N	107	194	1			232
							118	9									
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	27	1	1505	2	N	169	191	1			210
							186	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	31	1	1586	2	N	181	194	1			197
							199	9									
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	30	1	1703	2	N	201	186	1			212
							221	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	31	1	1666	2	N	213	193	1			232
							234	9									

KELLN '94' WELL #: 3H RRCID -> 282895 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8820 - 13757

12	0		2449	-0-	2449	4903	28	1	2150	2	N	246	375	1			123
							271	9									
01	0		1656	-0-	1656	6559	31	1	1328	2	N	270	231	1			162
							297	9									
02	2800	N	2253	-0-	-547	6012	28	1	1940	2	N	259	184	1			237
							285	9									
03	3100	N	1892	-0-	-1208	4804	31	1	1563	2	N	271	369	1			139
							298	9									
04	3000	N	1427	-0-	-1573	3231	28	1	1189	2	N	191	183	1			147
							210	9									
05	3100	N	997	-0-	-2103	1128	29	1	891	2	N	70					217
							77	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NIX '89' WELL #: 1HC RRCID -> 282896 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9224 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	582	-0-	-131	-0-	25	1	447	2	N	100					252
							110	9									
01	713	N	622	-0-	-91	-0-	28	1	447	2	N	134	191	1			195
							147	9									
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	25	1	393	2	N	107	193	1			109
							118	9									
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	N	123					232
							135	9									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	N	114	191	1			155
							125	9									
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	508	2	N	113	191	1			77
							124	9									

PARSELL 34 WELL #: C001PA RRCID -> 282960 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 12443

12	1085	N	327	-0-	-758	-0-	327	2			N	-0-					212
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	22	1	1085	2	N	152	182	1			182
							167	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	22	1	767	2	N	78					260
							86	9									
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	117	192	1			185
							129	9									
04	1230	N	1016	-0-	-214	-0-	30	1	869	2	N	106	182	1			109
							117	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	31	1	913	2	N	101					210
							111	9									

RACHEL '292' WELL #: 1HC RRCID -> 283077 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8564 - 12490

12	1364	N	831	-0-	-533	-0-	20	1	716	2	N	86					291
							95	9									
01	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	26	1	1016	2	N	162	181	1			272
							178	9									
02	1092	N	1076	-0-	-16	-0-	28	1	890	2	N	144	186	1			230
							158	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	27	1	750	2	N	139	194	1			175
							153	9									
04	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	21	1	865	2	N	142	200	1			117
							156	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	31	1	1060	2	N	175	198	1			94
							193	9									

GRAY 353/352 WELL #: C003CN RRCID -> 287304 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8505 - 17649

12	15748	X	12730	-0-	-3018	-0-	29	1	11085	2	N	1469	1211	1			534
							1616	9									
01	15717	X	11538	-0-	-4179	-0-	31	1	10245	2	N	1147	1315	1			366
							1262	9									
02	14196	X	10345	-0-	-3851	-0-	28	1	8986	2	N	1210	1117	1			459
							1331	9									
03	15035	X	11128	-0-	-3907	-0-	31	1	9551	2	N	1405	1673	1			191
							1546	9									
04	13440	X	10271	-0-	-3169	-0-	30	1	8903	2	N	1216	1103	1			304
							1338	9									
05	12741	X	11093	-0-	-1648	-0-	31	1	9740	2	N	1202	1277	1			229
							1322	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PIONEER 31 WELL #: C001OB RRCID -> 291433 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8492 - 13166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20367 X	15025	-0-	-5342	-0-	29	1	14187	2	N	735	739	1			327
						809	9									
01	18631 X	15405	-0-	-3226	-0-	31	1	14546	2	N	753	732	1			348
						828	9									
02	15820 X	14469	-0-	-1351	-0-	28	1	13662	2	N	708	920	1			136
						779	9									
03	16709 X	16117	-0-	-592	-0-	31	1	15292	2	N	722	543	1			315
						794	9									
04	15510 X	15024	-0-	-486	-0-	30	1	14347	2	N	588	740	1			163
						647	9									
05	16027 X	14010	-0-	-2017	-0-	31	1	13412	2	N	515	365	1			313
						567	9									

LORENE 144 WELL #: C001NC RRCID -> 292134 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8363 - 12847

12	30070 X	21363	-0-	-8707	-0-	29	1	20527	2	N	734	774	1			311
						807	9									
01	28396 X	21169	-0-	-7227	-0-	31	1	20379	2	N	690	754	1			247
						759	9									
02	24724 X	17962	-0-	-6762	-0-	28	1	17343	2	N	537	570	1			214
						591	9									
03	25544 X	18660	-0-	-6884	-0-	31	1	18069	2	N	509	579	1			144
						560	9									
04	23130 X	17166	-0-	-5964	-0-	30	1	16641	2	N	450	365	1			229
						495	9									
05	21359 X	15986	-0-	-5373	-0-	31	1	15555	2	N	364	389	1			204
						400	9									

LORENE 145 WELL #: C001BO RRCID -> 293211 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8205 - 12203

12	34348 X	16102	-0-	-18246	-0-	29	1	14373	2	N	1545	1746	1			332
						1700	9									
01	30411 X	15107	-0-	-15304	-0-	133	1	13417	2	N	1415	1268	1			479
						1557	9									
02	23100 X	12928	-0-	-10172	-0-	28	1	11658	2	N	1129	1336	1			272
						1242	9									
03	22103 X	13305	-0-	-8798	-0-	31	1	11988	2	N	1169	1139	1			302
						1286	9									
04	18000 X	11779	-0-	-6221	-0-	30	1	10708	2	N	946	1139	1			109
						1041	9									
05	16089 X	11313	-0-	-4776	-0-	31	1	10295	2	N	897	741	1			265
						987	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182

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

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1398	-0-	1398	5261	1388	2	10	9	N	9					165
01	0		1330	-0-	1330	6591	1313	2	17	9	N	15					180
02	2800	N	951	-0-	-1849	4742	945	2	6	9	N	5					185
03	3100	N	1529	-0-	-1571	3171	1526	2	3	9	N	3					188
04	3000	N	1762	-0-	-1238	1933	1762	2			N	-0-					188
05	3100	N	1471	-0-	-1629	304	1471	2			N	-0-	50	1			138

HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2617	-0-	2617	7981	2614	2	3	9	N	3					52
01	0		2508	-0-	2508	10489	2506	2	2	9	N	2					54
02	11194	X	705	-0-	-10489	-0-	705	2			N	-0-					54
03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					54
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					54
05	3100	N	3168	-0-	68	68	3154	2	14	9	N	13					67

PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		335	-0-	335	1071	335	1			N	-0-					126
01	0		-0-	-0-	-0-	1071					N	-0-					126
02	1071	N	-0-	-0-	-1071	-0-					N	-0-					126
03	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-					126
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					126
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126

MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1728	-0-	1728	7074	1079	1	564	2	N	77	192	1			95
							85	9									
01	0		2992	-0-	2992	10066	1079	1	1818	2	N	86					181
							95	9									
02	12818	X	2752	-0-	-10066	-0-	974	1	1643	2	N	123					304
							135	9									
03	2945	X	2910	-0-	-35	-0-	1079	1	1750	2	N	74	195	1			183
							81	9									
04	2910	X	2829	-0-	-81	-0-	1044	1	1676	2	N	99	180	1			102
							109	9									
05	3038	X	2713	-0-	-325	-0-	1079	1	1600	2	N	31					133
							34	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3398	-0-	3398	10447	3369	2	29	9	N	26	158	1			105
01	0		3167	-0-	3167	13614	3167	2			N	-0-					105
02	16292	X	2678	-0-	-13614	-0-	2653	2	25	9	N	23					128
03	3720	X	3123	-0-	-597	-0-	3051	2	72	9	N	65					193
04	3600	X	2974	-0-	-626	-0-	2917	2	57	9	N	52	165	1			80
05	3410	X	2982	-0-	-428	-0-	2938	2	44	9	N	40					120

HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684

12	0		3309	-0-	3309	12480	707	1	2535	2	N	61					141
							67	9									
01	0		4002	-0-	4002	16482	707	1	3210	2	N	77					218
							85	9									
02	20019	X	3537	-0-	-16482	-0-	638	1	2833	2	N	60					278
							66	9									
03	4712	X	4251	-0-	-461	-0-	707	1	3442	2	N	93	198	1			173
							102	9									
04	4470	X	4242	-0-	-228	-0-	684	1	3475	2	N	75	191	1			57
							83	9									
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	707	1	3501	2	N	91					148
							100	9									

HUMPHREYS 37 WELL #: 3H RRCID -> 278085 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782

12	0		773	-0-	773	3603	695	2	78	9	N	71	176	1			152
01	0		817	-0-	817	4420	752	2	65	9	N	59					211
02	2800	N	69	-0-	-2731	1689	60	2	9	9	N	8					219
03	3100	N	1428	-0-	-1672	17	1405	2	23	9	N	21					240
04	780	N	511	-0-	-269	-0-	393	2	118	9	N	107	180	1			167
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	324	1	1160	2	N	130					297
							143	9									

HUMPHREYS 31 WELL #: 1H RRCID -> 278662 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 9396 - 13899

12	0		2716	-0-	2716	8204	2186	2	530	9	N	482	394	1			411
01	0		2714	-0-	2714	10918	2172	2	542	9	N	493	586	1			318
02	13428	X	2510	-0-	-10918	-0-	2042	2	468	9	N	425	387	1			356
03	2821	X	2707	-0-	-114	-0-	2217	2	490	9	N	445	448	1			353
04	2670	X	2623	-0-	-47	-0-	2128	2	495	9	N	450	358	1			445
05	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	2190	2	506	9	N	460	567	1			338

GEORGE 36 WELL #: 1H RRCID -> 278673 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10645 - 15162

12	0		2231	-0-	2231	7163	2134	2	97	9	N	88					168
01	0		2545	-0-	2545	9708	2239	2	306	9	N	278	197	1			249
02	11827	X	2119	-0-	-9708	-0-	1998	2	121	9	N	110	200	1			159
03	2542	X	2314	-0-	-228	-0-	2075	2	239	9	N	217	195	1			181
04	2460	X	2373	-0-	-87	-0-	2190	2	183	9	N	166	198	1			149
05	2542	X	2238	-0-	-304	-0-	2048	2	190	9	N	173	192	1			130

WASHITA 34 WELL #: 1H RRCID -> 278703 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10581 - 15084

12	0		4317	-0-	4317	13825	4223	2	94	9	N	85					235
01	0		4753	-0-	4753	18578	4518	2	235	9	N	214	191	1			258
02	22689	X	4111	-0-	-18578	-0-	3958	2	153	9	N	139	197	1			200
03	4867	X	4526	-0-	-341	-0-	4374	2	152	9	N	138	190	1			148
04	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	4275	2	162	9	N	147	179	1			116
05	4743	X	4494	-0-	-249	-0-	4345	2	149	9	N	135	177	1			74

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WASHITA 35 WELL #: 1H RRCID -> 278875 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10527 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3069	-0-	3069	10302	3004	2	65	9	N	59					148
01	0		3484	-0-	3484	13786	3273	2	211	9	N	192					340
02	17225	X	3439	-0-	-13786	-0-	3283	2	156	9	N	142	201	1			281
03	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	3424	2	160	9	N	145	191	1			235
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3534	2	108	9	N	98	195	1			138
05	3813	X	3671	-0-	-142	-0-	3516	2	155	9	N	141					279

TEXA PEARL 326 WELL #: 2H RRCID -> 278898 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8559 - 13057

12	0		3275	-0-	3275	8438	3233	2	42	9	N	38	174	1			103
01	0		3205	-0-	3205	11643	3174	2	31	9	N	28					131
02	13731	X	2088	-0-	-11643	-0-	2057	2	31	9	N	28					159
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3607	2	70	9	N	64					223
04	3180	X	3065	-0-	-115	-0-	3022	2	43	9	N	39	166	1			96
05	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	3170	2	45	9	N	41					137

TEXA PEARL 326 WELL #: 4H RRCID -> 278899 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8286 - 12357

12	0		4197	-0-	4197	12934	4174	2	23	9	N	21					179
01	0		4590	-0-	4590	17524	4551	2	39	9	N	35					214
02	21481	X	3957	-0-	-17524	-0-	3936	2	21	9	N	19					233
03	4712	X	4189	-0-	-523	-0-	4169	2	20	9	N	18	160	1			91
04	4440	X	4019	-0-	-421	-0-	4005	2	14	9	N	13					104
05	4588	X	4092	-0-	-496	-0-	4060	2	32	9	N	29					133

KELLN 28 WELL #: 2H RRCID -> 278944 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 12605

12	0		2286	-0-	2286	6644	254	1	1964	2	N	62	188	1			85
							68	9									
01	0		3946	-0-	3946	10590	335	1	3565	2	N	42					127
							46	9									
02	12530	X	1940	-0-	-10590	-0-	302	1	1592	2	N	42					169
							46	9									
03	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	335	1	1489	2	N	47					216
							52	9									
04	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	324	1	1587	2	N	57	190	1			83
							63	9									
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	319	1	2999	2	N	144	172	1			55
							158	9									

HEXT 60 WELL #: 1H RRCID -> 278946 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880

12	0		151	-0-	151	1513	151	2			N	-0-					169
01	0		1407	-0-	1407	2920	1153	2	254	9	N	231	186	1			214
02	2800	N	730	-0-	-2070	850	611	2	119	9	N	108	190	1			132
03	1583	N	733	-0-	-850	-0-	620	2	113	9	N	103					235
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	637	2	122	9	N	111	104	1			242
05	806	N	774	-0-	-32	-0-	650	2	124	9	N	113	185	1			170

ARBUCKLE 76 WELL #: 1H RRCID -> 278950 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 9161 - 13606

12	0		1618	-0-	1618	5217	1376	2	242	9	N	220	192	1			280
01	0		1687	-0-	1687	6904	1405	2	282	9	N	256	171	1			365
02	2800	N	1597	-0-	-1203	5701	1286	2	311	9	N	283					648
03	3100	N	1762	-0-	-1338	4363	1459	2	303	9	N	275	570	1			353
04	3000	N	1482	-0-	-1518	2845	1286	2	196	9	N	178	163	1			368
05	3100	N	1603	-0-	-1497	1348	1357	2	246	9	N	224	183	1			409

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KINCAID 103 WELL #: 1H RRCID -> 278953 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8790 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		381	-0-	381	3085	363	2	18	9	N	16					215
01	0		550	-0-	550	3635	550	2			N	-0-					215
02	2800	N	590	-0-	-2210	1425	560	2	30	9	N	27					242
03	1790	N	365	-0-	-1425	-0-	365	2			N	-0-					242
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					242
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					242

WEATHERBY 2 WELL #: 1H RRCID -> 278955 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9325 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1052	-0-	1052	3096	885	2	167	9	N	152	134	1			271
01	0		1131	-0-	1131	4227	855	2	276	9	N	251	193	1			329
02	2800	N	932	-0-	-1868	2359	821	2	111	9	N	101	191	1			239
03	3100	N	1012	-0-	-2088	271	850	2	162	9	N	147	191	1			195
04	1250	N	979	-0-	-271	-0-	803	2	176	9	N	160	194	1			161
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	817	2	199	9	N	181	168	1			174

HUMPHREYS 34 WELL #: 1H RRCID -> 278964 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9490 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4294	-0-	4294	12973	3976	2	318	9	N	289	387	1			247
01	0		4492	-0-	4492	17465	4098	2	394	9	N	358	386	1			219
02	21366	X	3901	-0-	-17465	-0-	3585	2	316	9	N	287	339	1			167
03	4433	X	4369	-0-	-64	-0-	4010	2	359	9	N	326	312	1			181
04	4350	X	4201	-0-	-149	-0-	3842	2	359	9	N	326	385	1			122
05	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	3935	2	344	9	N	313	191	1			244

FARRAR 117 WELL #: 1H RRCID -> 278965 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8671 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2882	-0-	2882	9157	2604	2	278	9	N	253	364	1			119
01	0		2859	-0-	2859	12016	2582	2	277	9	N	252	178	1			193
02	14707	X	2691	-0-	-12016	-0-	2387	2	304	9	N	276	192	1			277
03	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	2605	2	319	9	N	290	380	1			187
04	2970	X	2673	-0-	-297	-0-	2430	2	243	9	N	221	374	1			34
05	2976	X	2914	-0-	-62	-0-	2628	2	286	9	N	260	196	1			98

URSCHEL 73 WELL #: 1H RRCID -> 278967 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9014 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1218	-0-	1218	3105	1080	2	138	9	N	125					229
01	0		1152	-0-	1152	4257	1017	2	135	9	N	123					352
02	2800	N	1031	-0-	-1769	2488	931	2	100	9	N	91	193	1			250
03	3100	N	1209	-0-	-1891	597	1059	2	150	9	N	136	192	1			194
04	1709	N	1112	-0-	-597	-0-	977	2	135	9	N	123	202	1			115
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1135	2	134	9	N	122	195	1			42

URSCHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1222	-0-	1222	3674	952	2	270	9	N	245	195	1			208
01	0		1189	-0-	1189	4863	910	2	279	9	N	254	197	1			265
02	2800	N	1093	-0-	-1707	3156	861	2	232	9	N	211	383	1			93
03	3100	N	1240	-0-	-1860	1296	931	2	309	9	N	281	194	1			180
04	2468	N	1172	-0-	-1296	-0-	899	2	273	9	N	248	210	1			218
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	909	2	235	9	N	214	190	1			242

KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1083	-0-	1083	3363	1016	2	67	9	N	61					136
01	0		1047	-0-	1047	4410	970	2	77	9	N	70					206
02	2800	N	900	-0-	-1900	2510	816	2	84	9	N	76	195	1			87
03	2897	N	387	-0-	-2510	-0-	366	2	21	9	N	19					106
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					106
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	989	2	28	9	N	25					131

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HENSON WELL #: 2023H RRCID -> 279064 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1611	-0-	1611	3967	1187	2	424	9	N	385	375	1			326
01	0		1210	-0-	1210	5177	1008	2	202	9	N	184	193	1			317
02	2800	N	868	-0-	-1932	3245	528	2	340	9	N	309	367	1			259
03	3100	N	1072	-0-	-2028	1217	830	2	242	9	N	220	190	1			289
04	1217	N	-0-	-0-	-1217	-0-					N	178	168	1			299
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1629	2	387	9	N	352	365	1			286

HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3394	-0-	3394	10815	286	1	3001	2	N	97	179	1			127
							107	9									
01	0		3814	-0-	3814	14629	293	1	3391	2	N	118					245
							130	9									
02	18264	X	3635	-0-	-14629	-0-	292	1	3213	2	N	118	194	1			169
							130	9									
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	335	1	4510	2	N	179	194	1			154
							197	9									
04	3720	X	2739	-0-	-981	-0-	324	1	2324	2	N	83	63	1			174
							91	9									
05	4030	X	3232	-0-	-798	-0-	335	1	2820	2	N	70	184	1			60
							77	9									

NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1642	-0-	1642	5378	1500	2	142	9	N	129	197	1			177
01	0		1744	-0-	1744	7122	1653	2	91	9	N	83					260
02	2800	N	1571	-0-	-1229	5893	1449	2	122	9	N	111	193	1			178
03	3100	N	1574	-0-	-1526	4367	1449	2	125	9	N	114					292
04	3000	N	1537	-0-	-1463	2904	1418	2	119	9	N	108	191	1			209
05	3100	N	1278	-0-	-1822	1082	1197	2	81	9	N	74					283

HUMPHREYS 37 WELL #: 2H RRCID -> 279243 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2325	-0-	2325	7251	313	1	1876	2	N	124	197	1			201
							136	9									
01	0		2267	-0-	2267	9518	308	1	1839	2	N	109	183	1			127
							120	9									
02	2800	N	2175	-0-	-625	8893	302	1	1745	2	N	116	51	1			192
							128	9									
03	3100	N	2398	-0-	-702	8191	335	1	1902	2	N	146	254	1			84
							161	9									
04	3000	N	2274	-0-	-726	7465	302	1	1826	2	N	133	125	1			92
							146	9									
05	3100	N	2250	-0-	-850	6615	335	1	1782	2	N	121					213
							133	9									

JULIA 71 WELL #: 1H RRCID -> 279490 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10452 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		950	-0-	950	3365	891	2	59	9	N	54	191	1			128
01	0		1265	-0-	1265	4630	1116	2	149	9	N	135					263
02	2800	N	1125	-0-	-1675	2955	1062	2	63	9	N	57	191	1			129
03	3100	N	928	-0-	-2172	783	838	2	90	9	N	82					211
04	2015	N	1232	-0-	-783	-0-	1046	2	186	9	N	169	190	1			190
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1072	2	142	9	N	129	162	1			157

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NIX B WELL #: 1024H RRCID -> 280047 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9145 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		486	-0-	486	1565	444	2	42	9	N	38					88
01	0		503	-0-	503	2068	455	2	48	9	N	44					132
02	2490	N	422	-0-	-2068	-0-	411	2	11	9	N	10					142
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	453	2	62	9	N	56					198
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	441	2	79	9	N	72	184	1			86
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	437	2	43	9	N	39					125

HYDE 33 WELL #: 1H RRCID -> 280054 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9529 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3963	-0-	3963	13077	3721	2	242	9	N	220	197	1			260
01	0		4033	-0-	4033	17110	3802	2	231	9	N	210	196	1			274
02	20585	X	3475	-0-	-17110	-0-	3286	2	189	9	N	172	189	1			257
03	4743	X	3511	-0-	-1232	-0-	3323	2	188	9	N	171	125	1			303
04	4380	X	3657	-0-	-723	-0-	3414	2	243	9	N	221	184	1			340
05	4030	X	3497	-0-	-533	-0-	3279	2	218	9	N	198	386	1			152

LEWIS 32 WELL #: 1H RRCID -> 280331 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9437 - 13603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6117	-0-	6117	19490	5753	2	364	9	N	331	389	1			196
01	0		6327	-0-	6327	25817	5913	2	414	9	N	376	388	1			184
02	31031	X	5214	-0-	-25817	-0-	4911	2	303	9	N	275	385	1			74
03	6882	X	5921	-0-	-961	-0-	5550	2	371	9	N	337	192	1			219
04	6510	X	5917	-0-	-593	-0-	5498	2	419	9	N	381	577	1			23
05	6324	X	5948	-0-	-376	-0-	5564	2	384	9	N	349	194	1			178

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 2H RRCID -> 280606 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9465 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5200	-0-	5200	15875	4903	2	297	9	N	270	383	1			193
01	0		5216	-0-	5216	21091	4912	2	304	9	N	276	182	1			287
02	25741	X	4650	-0-	-21091	-0-	4344	2	306	9	N	278	372	1			193
03	5487	X	5173	-0-	-314	-0-	4859	2	314	9	N	285	188	1			290
04	5190	X	5007	-0-	-183	-0-	4656	2	351	9	N	319	387	1			222
05	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	4825	2	334	9	N	304	386	1			140

WALTER 24 WELL #: 1H RRCID -> 280850 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9559 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7346	-0-	7346	23403	7004	2	342	9	N	311	388	1			298
01	0		7390	-0-	7390	30793	7090	2	300	9	N	273	390	1			181
02	37671	X	6878	-0-	-30793	-0-	6506	2	372	9	N	338	415	1			104
03	8246	X	7579	-0-	-667	-0-	7115	2	464	9	N	422	383	1			143
04	7830	X	7539	-0-	-291	-0-	7071	2	468	9	N	425	194	1			374
05	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7211	2	454	9	N	413	579	1			208

MAIZEY 542 WELL #: 2H RRCID -> 282347 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALTER 24 WELL #: 2H RRCID -> 282909 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9399 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3750	-0-	3750	11806	3553	2	197	9	N	179	195	1			274
01	0		3879	-0-	3879	15685	3669	2	210	9	N	191	194	1			271
02	20303	X	4618	-0-	-15685	-0-	793	1	3597	2	N	207	199	1			279
							228	9									
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	878	1	3770	2	N	11					290
							12	9									
04	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	850	1	3590	2	N	220	388	1			122
							242	9									
05	5053	X	4794	-0-	-259	-0-	878	1	3677	2	N	217	195	1			144
							239	9									

COYOTE, WIL E. WELL #: 4304 RRCID -> 284416 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8206 - 10440

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS TRUST WELL #: 1H RRCID -> 290517 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9250 - 16620

12	0		8023	-0-	8023	24620	821	1	6666	2	N	487	387	1			353
							536	9									
01	0		8165	-0-	8165	32785	838	1	6731	2	N	542	585	1			310
							596	9									
02	39899	X	7114	-0-	-32785	-0-	741	1	5845	2	N	480	587	1			203
							528	9									
03	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	878	1	6653	2	N	533	576	1			160
							586	9									
04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	850	1	6468	2	N	503	570	1			93
							553	9									
05	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	878	1	6653	2	N	523	389	1			227
							575	9									

ALEXANDER UNIT 66 WELL #: 2H RRCID -> 290618 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9358 - 14638

12	0		2308	-0-	2308	7554	2120	2	188	9	N	171	37	1			213
01	0		2271	-0-	2271	9825	2064	2	207	9	N	188	197	1			204
02	2800	N	1658	-0-	-1142	8683	1535	2	123	9	N	112					316
03	3100	N	2405	-0-	-695	7988	2138	2	267	9	N	243	371	1			188
04	3000	N	2898	-0-	-102	7886	2645	2	253	9	N	230	372	1			46
05	3100	N	2684	-0-	-416	7470	2455	2	229	9	N	208	193	1			61

FARRAR 118 WELL #: 1HR RRCID -> 290619 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8424 - 12794

12	0		3103	-0-	3103	9474	2959	2	144	9	N	131	189	1			118
01	0		2985	-0-	2985	12459	2864	2	121	9	N	110					228
02	15223	X	2764	-0-	-12459	-0-	2636	2	128	9	N	116	191	1			153
03	3286	X	2939	-0-	-347	-0-	2825	2	114	9	N	104	192	1			65
04	3090	X	2819	-0-	-271	-0-	2641	2	178	9	N	162	196	1			31
05	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	2800	2	169	9	N	154					185

URSCHEL 1 WELL #: 1H RRCID -> 290620 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9336 - 13882

12	0		3203	-0-	3203	10639	3002	2	201	9	N	183	189	1			180
01	0		3593	-0-	3593	14232	3285	2	308	9	N	280	389	1			71
02	17464	X	3232	-0-	-14232	-0-	2961	2	271	9	N	246					317
03	3844	X	3561	-0-	-283	-0-	3264	2	297	9	N	270	194	1			393
04	3600	X	3449	-0-	-151	-0-	3137	2	312	9	N	284	389	1			288
05	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	3205	2	297	9	N	270	192	1			366

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARYLE 60 WELL #: 1H RRCID -> 290680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8550 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	2786					N	173	173	1			181
01	0		-0-	-0-	-0-	2786					N	70					251
02	3267	X	481	-0-	-2786	-0-	403	2	78	9	N	71	174	1			148
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	186	2	119	9	N	108					256
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	266	343	1			179
05	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	967	2	433	9	N	394	340	1			233

HAWKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290698 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10478 - 14504

12	0		1705	-0-	1705	6292	1620	2	85	9	N	77	193	1			167
01	0		964	-0-	964	7256	964	2			N	-0-					167
02	9185	X	1929	-0-	-7256	-0-	1766	2	163	9	N	148					315
03	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1803	2	102	9	N	93	195	1			213
04	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1508	2	103	9	N	94	194	1			113
05	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1793	2	132	9	N	120					233

TORREY 279 WELL #: A 3HC RRCID -> 290723 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8900 - 12761

12	0		1902	-0-	1902	6454	1833	2	69	9	N	63	172	1			79
01	0		1954	-0-	1954	8408	1865	2	89	9	N	81	63	1			97
02	10315	X	1907	-0-	-8408	-0-	1832	2	75	9	N	68					165
03	2325	X	1969	-0-	-356	-0-	1883	2	86	9	N	78	176	1			67
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2552	2	101	9	N	92	100	1			59
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2532	2	120	9	N	109					168

MOSES 519 WELL #: 4H RRCID -> 290777 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8462 - 11786

12	0		3246	-0-	3246	921321	2965	2	281	9	N	255	165	1			307
01	0		3234	-0-	3234	924555	2969	2	265	9	N	241	493	1			55
02	0	W	1407	-0-	1407	925962	1399	2	8	9	N	7					62
03	0	W	2677	-0-	2677	928639	2483	2	194	9	N	176	169	1			69
04	0	W	2620	-0-	2620	931259	2443	2	177	9	N	161	123	1			107
05	0	W	2529	-0-	2529	933788	2363	2	166	9	N	151	129	1			129

HUMPHREYS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 291308 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9564 - 17814

12	0		17263	-0-	17263	52117	16789	2	474	9	N	431	384	1			386
01	0		18780	-0-	18780	70897	18157	2	623	9	N	566	579	1			373
02	86975	X	16078	-0-	-70897	-0-	15590	2	488	9	N	444	391	1			426
03	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	17064	2	568	9	N	516	763	1			179
04	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	16919	2	545	9	N	495	383	1			291
05	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	17015	2	492	9	N	447	390	1			348

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2746	-0-	2746	8308	2736	2	10	9	N	9					151
01	11136	X	2828	-0-	-8308	-0-	2824	2	4	9	N	4					155
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2593	2	9	9	N	8					163
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2795	2	50	9	N	45	1	8			207
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2686	2	17	9	N	15	191	1	2	8	29
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2776	2	37	9	N	34					63

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

12	0		2160	-0-	2160	6850	2123	2	37	9	N	34					141
01	9368	X	2518	-0-	-6850	-0-	2482	2	36	9	N	33					174
02	2184	X	1754	-0-	-430	-0-	1653	2	101	9	N	92					266
03	2418	X	1881	-0-	-537	-0-	1847	2	34	9	N	31	4	8			293
04	2430	X	2347	-0-	-83	-0-	2306	2	41	9	N	37	2	8			328
05	2511	X	2458	-0-	-53	-0-	2383	2	75	9	N	68	4	8			392

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200

12	0		3017	-0-	3017	9541	2970	2	47	9	N	43					120
01	12775	X	3234	-0-	-9541	-0-	3184	2	50	9	N	45					165
02	3024	X	2694	-0-	-330	-0-	2599	2	95	9	N	86	189	1			62
03	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	3117	2	67	9	N	61	3	8			120
04	3180	X	2957	-0-	-223	-0-	2907	2	50	9	N	45	1	8			164
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3264	2	51	9	N	46					210

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438

12	0		1280	-0-	1280	4049	1229	2	51	9	N	46					192
01	3100	N	1555	-0-	-1545	2504	1483	2	72	9	N	65					257
02	2800	N	1339	-0-	-1461	1043	1291	2	48	9	N	44	193	1			108
03	2602	N	1559	-0-	-1043	-0-	1486	2	73	9	N	66	3	8			171
04	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1438	2	47	9	N	43	164	1	3	8	47
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1431	2	69	9	N	63	8	8			102

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202

12	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1087	2	240	9	N	218	200	1			220
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1173	2	242	9	N	220	385	1			55
02	1176	N	1059	-0-	-117	-0-	947	2	112	9	N	102					157
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1121	2	276	9	N	251	201	1	2	8	205
04	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	996	2	200	9	N	182	356	1	1	8	30
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1119	2	230	9	N	209	7	8			232

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614

12	0		3941	-0-	3941	12462	3905	2	36	9	N	33					152
01	16878	X	4416	-0-	-12462	-0-	4370	2	46	9	N	42					194
02	3948	X	3417	-0-	-531	-0-	3375	2	42	9	N	38	177	1			55
03	4371	X	4060	-0-	-311	-0-	4013	2	47	9	N	43	1	8			97
04	4260	X	3853	-0-	-407	-0-	3811	2	42	9	N	38	2	8			133
05	4402	X	3560	-0-	-842	-0-	3498	2	62	9	N	56	4	8			185

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		23	-0-	23	339	23	2			N	-0-					-0-
01	383	N	44	-0-	-339	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806

12	0		3428	-0-	3428	10853	3374	2	54	9	N	49					219
01	14284	X	3431	-0-	-10853	-0-	3431	2			N	-0-					219
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2954	2	84	9	N	76	181	1			114
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3289	2	51	9	N	46	3	8			157
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3143	2	85	9	N	77	2	8			232
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3462	2	151	9	N	137	189	1			180

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070

12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1324	2	99	9	N	90					175
01	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1387	2	231	9	N	210	200	1			185
02	1624	N	1375	-0-	-249	-0-	1211	2	164	9	N	149	192	1			142
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1358	2	175	9	N	159	183	1	1	8	117
04	1560	N	1330	-0-	-230	-0-	1191	2	139	9	N	126	151	1			92
05	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1325	2	189	9	N	172	175	1	4	8	85

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985

12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1584	2	84	9	N	76	170	1			83
01	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	1286	2	95	9	N	86					169
02	1176	N	1103	-0-	-73	-0-	986	2	117	9	N	106	191	1			84
03	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	1445	2	100	9	N	91	1	8			174
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1444	2	96	9	N	87	163	1	1	8	97
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1482	2	105	9	N	95					192

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400

12	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1603	2	66	9	N	60					149
01	945	X	945	-0-	-0-	-0-	881	2	64	9	N	58					207
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	660	2	110	9	N	100	200	1			107
03	438	X	438	-0-	-0-	-0-	352	2	86	9	N	78	1	8			184
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	404	2	111	9	N	101	167	1	1	8	117
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	770	2	81	9	N	74	4	8			187

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

12	0		307	-0-	307	960	245	2	62	9	N	56					108
01	1139	N	179	-0-	-960	-0-	89	2	90	9	N	82					190
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	211	2	37	9	N	34	168	1			56
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	152	2	54	9	N	49	1	8			104
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	172	2	56	9	N	51					155
*05	279	N	72	-0-	-207	-0-	69	2	3	9	N	3	121	1	3	8	34

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701

12	3441	X	1945	-0-	-1496	-0-	1903	2	42	9	N	38					120
01	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	2477	2	21	9	N	19					139
02	2576	X	2319	-0-	-257	-0-	2275	2	44	9	N	40					179
03	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	2293	2	41	9	N	37	1	8			215
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2557	2	42	9	N	38	181	1			72
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2711	2	55	9	N	50	3	8			119

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1986	-0-	-463	-0-	1825	2	161	9	N	146	183	1			115
01	2201	N	2047	-0-	-154	-0-	1887	2	160	9	N	145	203	1			57
02	1932	N	1717	-0-	-215	-0-	1620	2	97	9	N	88	95	1			50
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	1971	2	218	9	N	198	94	1			154
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1995	2	10	9	N	9	123	1			40
05	1891	N	1489	-0-	-402	-0-	1430	2	59	9	N	54					94

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400

12	0		1262	-0-	1262	2660	1144	2	118	9	N	107	142	1			77
01	3100	N	1072	-0-	-2028	632	955	2	117	9	N	106	125	1			58
02	1487	N	855	-0-	-632	-0-	767	2	88	9	N	80	75	1			63
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	671	2	199	9	N	181	96	1	1	8	147
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	N	1	70	1	1	8	77
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					77

RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 13390

12	0		1309	-0-	1309	4157	1239	2	70	9	N	64					193
01	3100	N	1469	-0-	-1631	2526	1374	2	95	9	N	86	190	1			89
02	2800	N	1125	-0-	-1675	851	1047	2	78	9	N	71					160
03	2133	N	1282	-0-	-851	-0-	1140	2	142	9	N	129	193	1	4	8	92
04	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	1019	2	119	9	N	108	3	8			197
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1142	2	112	9	N	102	166	1	8	8	125

RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361

12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	1916	2	161	9	N	146					293
01	1519	X	1288	-0-	-231	-0-	1207	2	81	9	N	74	198	1			169
02	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1286	2	174	9	N	158	191	1			136
03	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1418	2	164	9	N	149	186	1			99
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1271	2	141	9	N	128					227
05	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1335	2	151	9	N	137	192	1	8	8	164

LAUBHAN 526 WELL #: 3H RRCID -> 277108 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8385 - 12443

12	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4785	2	188	9	N	171	266	1			110
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4627	2	219	9	N	199					309
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4393	2	190	9	N	173	388	1			94
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5061	2	213	9	N	194	191	1			97
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4630	2	223	9	N	203	195	1			105
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4446	2	200	9	N	182	191	1			96

R P JONES TRUST 189 WELL #: 4H RRCID -> 277152 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8781 - 13569

12	2759	X	2064	-0-	-695	-0-	1935	2	129	9	N	117	182	1			162
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2901	2	169	9	N	154	181	1			135
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2712	2	153	9	N	139	193	1			81
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3035	2	168	9	N	153	1	8			233
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	2916	2	160	9	N	145	190	1	1	8	187
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3387	2	204	9	N	185	191	1	4	8	177

LCU 155 WELL #: 1H RRCID -> 277182 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8920 - 13458

12	0		2034	-0-	2034	6297	1895	2	139	9	N	126	180	1			85
01	8391	X	2094	-0-	-6297	-0-	1930	2	164	9	N	149	158	1			76
02	2016	X	1956	-0-	-60	-0-	1625	2	331	9	N	301	164	1			213
03	2232	X	1644	-0-	-588	-0-	1634	2	10	9	N	9	116	1	3	8	103
04	2040	N	1713	-0-	-327	-0-	1545	2	168	9	N	153	169	1	2	8	85
05	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	1824	2	162	9	N	147	168	1	8	8	56

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	4885					N	-0-					58
01	4885	X	-0-	-0-	-4885	-0-					N	-0-					58
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					58
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3086	-0-	3086	10429	3067	2	19	9	N	17	165	1			38
01	12870	X	2441	-0-	-10429	-0-	2415	2	26	9	N	24					62
02	3444	X	3074	-0-	-370	-0-	2825	2	249	9	N	226	200	1			88
03	3813	X	3190	-0-	-623	-0-	2925	2	265	9	N	241	183	1	6	8	140
04	3690	X	3042	-0-	-648	-0-	2813	2	229	9	N	208	200	1	2	8	146
05	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	2984	2	217	9	N	197	192	1	12	8	139

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		310	-0-	310	1117	282	2	28	9	N	25					115
01	1390	N	273	-0-	-1117	-0-	232	2	41	9	N	37					152
02	392	N	185	-0-	-207	-0-	168	2	17	9	N	15					167
03	310	N	165	-0-	-145	-0-	134	2	31	9	N	28	1	8			194
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	213	2	34	9	N	31	172	1			53
05	217	N	110	-0-	-107	-0-	93	2	17	9	N	15					68

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					47
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					47
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					47
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					47
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					47
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					47

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1208	-0-	-435	-0-	1176	2	32	9	N	29	163	1			63
01	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	1395	2	150	9	N	136	149	1			50
02	1456	N	1183	-0-	-273	-0-	1071	2	112	9	N	102					152
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1299	2	69	9	N	63	166	1	1	8	48
04	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1369	2	92	9	N	84	2	8			130
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1335	2	94	9	N	85	180	1	8	8	27

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1290	-0-	-291	-0-	1176	2	114	9	N	104					147
01	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1151	2	128	9	N	116	148	1			115
02	1092	N	1089	-0-	-3	-0-	982	2	107	9	N	97	162	1			50
03	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1100	2	116	9	N	105	1	8			154
04	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	1070	2	106	9	N	96	172	1	1	8	77
05	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1091	2	100	9	N	91	4	8			164

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		880	-0-	880	3134	819	2	61	9	N	55					125
01	3100	N	1269	-0-	-1831	1303	1221	2	48	9	N	44					169
02	2739	N	1436	-0-	-1303	-0-	1375	2	61	9	N	55					224
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1365	2	97	9	N	88	202	1	1	8	109
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1405	2	57	9	N	52	2	8			159
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1322	2	63	9	N	57	4	8			212

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5618	2	175	9	N	159	152	1			89
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5182	2	173	9	N	157	154	1			92
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4016	2	153	9	N	139	189	1			42
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4080	2	189	9	N	172	4	8			210
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3271	2	185	9	N	168	191	1	2	8	185
05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2271	2	219	9	N	199	192	1	12	8	180

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2219	-0-	2219	6886	2110	2	109	9	N	99	182	1			104
01	3100	N	2935	-0-	-165	6721	2801	2	134	9	N	122	158	1			68
02	2800	N	2507	-0-	-293	6428	2404	2	103	9	N	94					162
03	3100	N	2209	-0-	-891	5537	2099	2	110	9	N	100	147	1	1	8	114
04	3000	N	2332	-0-	-668	4869	2199	2	133	9	N	121	193	1	2	8	40
05	3100	N	2522	-0-	-578	4291	2420	2	102	9	N	93	3	8			130

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1807	-0-	1807	5543	1701	2	106	9	N	96	182	1			78
01	7510	X	1967	-0-	-5543	-0-	1856	2	111	9	N	101					179
02	1904	X	1442	-0-	-462	-0-	1410	2	32	9	N	29	150	1			58
03	2108	X	1606	-0-	-502	-0-	1551	2	55	9	N	50	1	8			107
04	1890	N	1593	-0-	-297	-0-	1527	2	66	9	N	60					167
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1634	2	77	9	N	70	176	1	4	8	57

SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1497	-0-	1497	4900	1385	2	112	9	N	102					222
01	6467	X	1567	-0-	-4900	-0-	1416	2	151	9	N	137	184	1			175
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2298	2	118	9	N	107	202	1			80
03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1637	2	99	9	N	90	1	8			169
04	1680	X	1646	-0-	-34	-0-	1499	2	147	9	N	134	198	1			105
05	2666	X	1654	-0-	-1012	-0-	1529	2	125	9	N	114	4	8			215

NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	515	-0-	-756	-0-	515	2			N	-0-					234
01	1767	N	974	-0-	-793	-0-	974	2			N	-0-					234
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1599	2	409	9	N	372	372	1			234
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1562	2	166	9	N	151	151	1			234
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1487	2	207	9	N	188	357	1			65
05	2046	N	1771	-0-	-275	-0-	1528	2	243	9	N	221	182	1			104

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1436	-0-	1436	4933	1341	2	95	9	N	86					149
01	7074	X	2141	-0-	-4933	-0-	2055	2	86	9	N	78					227
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1894	2	95	9	N	86	201	1			112
03	1891	X	1578	-0-	-313	-0-	1467	2	111	9	N	101	3	8			210
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2001	2	128	9	N	116	201	1	1	8	124
05	2046	N	1586	-0-	-460	-0-	1478	2	108	9	N	98	8	8			214

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1571	-0-	-909	-0-	1486	2	85	9	N	77					135
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1631	2	142	9	N	129	169	1			95
02	1652	N	1478	-0-	-174	-0-	1382	2	96	9	N	87					182
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1457	2	134	9	N	122	178	1	1	8	125
04	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	1418	2	123	9	N	112	184	1			53
05	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1420	2	111	9	N	101	4	8			150

CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	1717	-0-	-1972	-0-	1618	2	99	9	N	90	173	1			182
01	2573	X	1672	-0-	-901	-0-	1561	2	111	9	N	101	179	1			104
02	2324	X	1564	-0-	-760	-0-	1457	2	107	9	N	97					201
03	1767	X	1368	-0-	-399	-0-	1235	2	133	9	N	121	168	1			154
04	1650	X	1174	-0-	-476	-0-	1064	2	110	9	N	100	1	8			253
05	1736	X	1236	-0-	-500	-0-	1120	2	116	9	N	105	193	1	4	8	161

FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	1359	-0-	-129	-0-	1311	2	48	9	N	44	176	1			82
01	1488	X	1395	-0-	-93	-0-	1343	2	52	9	N	47					129
02	1344	X	945	-0-	-399	-0-	917	2	28	9	N	25					154
03	1488	X	1050	-0-	-438	-0-	1019	2	31	9	N	28					182
04	1410	X	1134	-0-	-276	-0-	1077	2	57	9	N	52	169	1			65
05	1395	X	1054	-0-	-341	-0-	1004	2	50	9	N	45					110

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1506	-0-	-1005	-0-	1423	2	83	9	N	75					155
01	2511	X	539	-0-	-1972	-0-	529	2	10	9	N	9					164
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	1	108	1			57
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					57
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		902	-0-	902	4142	810	2	92	9	N	84					181
01	6331	X	2189	-0-	-4142	-0-	2120	2	69	9	N	63					244
02	2912	X	2101	-0-	-811	-0-	1991	2	110	9	N	100	182	1			162
03	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2231	2	118	9	N	107	174	1	3	8	92
04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2182	2	101	9	N	92	2	8			182
05	2325	X	2216	-0-	-109	-0-	2104	2	112	9	N	102	163	1	4	8	117

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	2905	2	158	9	Y	144	183	1			2
01	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	2831	2	187	9	Y	170	113	1			59
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2122	2	102	9	Y	93	89	1			63
03	1953	N	1427	-0-	-526	-0-	1361	2	66	9	Y	60	73	1	1	8	49
04	1890	N	1497	-0-	-393	-0-	1447	2	50	9	Y	45	20	1	1	8	73
05	1953	N	1411	-0-	-542	-0-	1364	2	47	9	Y	43	59	1	2	8	55

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	1586	-0-	-3219	-0-	1464	2	122	9	Y	111	142	1			14
01	3472	X	1214	-0-	-2258	-0-	1142	2	72	9	Y	65	43	1			36
02	2772	X	1698	-0-	-1074	-0-	1548	2	150	9	Y	136	130	1			42
03	2790	X	2416	-0-	-374	-0-	2327	2	89	9	Y	81	97	1	2	8	24
04	2700	X	2493	-0-	-207	-0-	2343	2	150	9	Y	136	60	1	3	8	97
05	1891	X	1770	-0-	-121	-0-	1653	2	117	9	Y	106	143	1	4	8	56

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	2760	-0-	-1022	-0-	2662	2	98	9	Y	89	113	1			102
01	3286	X	2877	-0-	-409	-0-	2690	2	187	9	Y	170	113	1			159
02	2884	X	2355	-0-	-529	-0-	2336	2	19	9	Y	17	16	1			160
03	2976	X	2656	-0-	-320	-0-	2408	2	248	9	Y	225	274	1	4	8	107
04	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	2363	2	124	9	Y	113	50	1	2	8	168
05	2883	X	2000	-0-	-883	-0-	1853	2	147	9	Y	134	180	1	5	8	117

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

12	3472	X	1914	-0-	-1558	-0-	1829	2	85	9	N	77					140
01	3348	X	1577	-0-	-1771	-0-	1544	2	33	9	N	30					170
02	3024	X	1258	-0-	-1766	-0-	1236	2	22	9	N	20	81	1			109
03	3348	X	1342	-0-	-2006	-0-	1332	2	10	9	N	9	1	8			117
04	2040	X	1317	-0-	-723	-0-	1265	2	52	9	N	47	2	8			162
05	1922	X	1867	-0-	-55	-0-	1812	2	55	9	N	50	8	8			204

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815

12	0		2386	-0-	2386	6874	2093	2	293	9	N	266	361	1			94
01	9194	X	2320	-0-	-6874	-0-	1990	2	330	9	N	300	198	1			196
02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2257	2	250	9	N	227	177	1			246
03	2387	X	2231	-0-	-156	-0-	1965	2	266	9	N	242	200	1	1	8	287
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2315	2	185	9	N	168	375	1			80
05	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	2388	2	268	9	N	244	4	8			320

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134

12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					78
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					78
02	252	N	149	-0-	-103	-0-	149	2			N	-0-					78
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					78
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					78
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					78

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209

12	0		2838	-0-	2838	8321	2553	2	285	9	N	259	204	1			110
01	11071	X	2750	-0-	-8321	-0-	2460	2	290	9	N	264	198	1			176
02	2800	X	2583	-0-	-217	-0-	2301	2	282	9	N	256	191	1			241
03	2976	X	2815	-0-	-161	-0-	2531	2	284	9	N	258	391	1	1	8	107
04	2760	X	2531	-0-	-229	-0-	2260	2	271	9	N	246	190	1	2	8	161
05	2852	X	2092	-0-	-760	-0-	1803	2	289	9	N	263	189	1	4	8	231

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890

12	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2209	2	111	9	N	101					159
01	2263	X	2130	-0-	-133	-0-	2130	2			N	-0-					159
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2160	2	110	9	N	100					259
03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2334	2	144	9	N	131	163	1			227
04	2070	N	1746	-0-	-324	-0-	1705	2	41	9	N	37					264
05	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	1830	2	52	9	N	47					311

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3847	-0-	3847	11847	3571	2	276	9	N	251	191	1			142
01	16085	X	4238	-0-	-11847	-0-	3812	2	426	9	N	387	368	1	4	8	157
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	3823	2	318	9	N	289	193	1			253
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	3911	2	316	9	N	287	372	1			168
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	3996	2	503	9	N	457	374	1			251
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4127	2	89	9	N	81	173	1	3	8	156

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352

12	2480	X	2212	-0-	-268	-0-	2212	2			Y	-0-					25
01	2480	X	2428	-0-	-52	-0-	2410	2	18	9	Y	16	11	1			30
02	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2327	2	69	9	Y	63	60	1			33
03	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2066	2	98	9	Y	89	107	1	2	8	13
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2561	2	50	9	Y	45	20	1	1	8	37
05	2480	N	2161	-0-	-319	-0-	2048	2	113	9	Y	103	136	1	4	8	-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580

12	1953	N	1559	-0-	-394	-0-	1325	2	234	9	Y	213	271	1			15
01	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1398	2	152	9	Y	138	92	1			61
02	1344	N	1126	-0-	-218	-0-	1013	2	113	9	Y	103	98	1			66
03	1581	X	1239	-0-	-342	-0-	1065	2	174	9	Y	158	193	1	3	8	28
04	1500	X	1251	-0-	-249	-0-	1127	2	124	9	Y	113	50	1	2	8	89
*05	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1552	2	204	9	Y	185	246	1	8	8	20

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035

12	4309	X	2674	-0-	-1635	-0-	2466	2	208	9	N	189	182	1			199
01	4278	X	2995	-0-	-1283	-0-	2779	2	216	9	N	196	191	1			204
02	3136	X	2415	-0-	-721	-0-	2242	2	173	9	N	157	201	1			160
03	3472	X	2833	-0-	-639	-0-	2633	2	200	9	N	182	197	1	3	8	142
04	2910	X	2742	-0-	-168	-0-	2536	2	206	9	N	187	190	1	2	8	137
05	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	2668	2	221	9	N	201	194	1	4	8	140

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320

12	403	N	244	-0-	-159	-0-	154	2	90	9	N	82	155	1			77
01	372	N	191	-0-	-181	-0-	138	2	53	9	N	48					125
02	308	N	213	-0-	-95	-0-	171	2	42	9	N	38	74	1			89
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	144	2	39	9	N	35	66	1			58
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	553	2	85	9	N	77	81	1	1	8	53
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	316	2	67	9	N	61					114

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864

12	372	N	315	-0-	-57	-0-	274	2	41	9	N	37					134
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	501	2	288	9	N	262	183	1	1	8	212
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					212
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					212
04	750	N	559	-0-	-191	-0-	559	2			N	-0-					212
05	930	N	808	-0-	-122	-0-	603	2	205	9	N	186	186	1			212

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		835	-0-	835	2538	761	2	74	9	N	67					233
01	3100	N	660	-0-	-2440	98	586	2	74	9	N	67	182	1			118
02	812	N	545	-0-	-267	-0-	469	2	76	9	N	69					187
03	837	N	530	-0-	-307	-0-	455	2	75	9	N	68	1	8			254
04	630	N	530	-0-	-100	-0-	432	2	98	9	N	89	176	1	2	8	165
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	463	2	87	9	N	79	4	8			240

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

12	1364	N	872	-0-	-492	-0-	794	2	78	9	N	71	181	1			87
01	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	988	2	74	9	N	67					154
02	1232	N	857	-0-	-375	-0-	835	2	22	9	N	20					174
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	856	2	140	9	N	127	199	1	3	8	99
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1066	2	106	9	N	96	1	8			194
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1322	2	125	9	N	114	174	1	4	8	130

KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479

12	2542	X	1858	-0-	-684	-0-	1670	2	188	9	N	171	184	1			154
01	1891	X	1836	-0-	-55	-0-	1626	2	210	9	N	191	201	1			144
02	1652	X	1373	-0-	-279	-0-	1279	2	94	9	N	85					229
03	1860	X	1854	-0-	-6	-0-	1581	2	273	9	N	248	394	1	1	8	82
04	1800	X	1404	-0-	-396	-0-	1310	2	94	9	N	85					167
05	1860	X	1273	-0-	-587	-0-	1137	2	136	9	N	124	192	1	4	8	95

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619

12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1274	2	122	9	N	111					231
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	949	2	147	9	N	134	199	1			166
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1203	2	134	9	N	122	201	1			87
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1337	2	154	9	N	140	4	8			223
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1445	2	154	9	N	140	190	1	1	8	172
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1380	2	145	9	N	132	191	1	8	8	105

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672

12	1612	N	1292	-0-	-320	-0-	1184	2	108	9	N	98	183	1			180
01	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	1081	2	43	9	N	39					219
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	922	2	86	9	N	78	196	1			101
03	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	973	2	83	9	N	75	1	8			175
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1063	2	76	9	N	69	160	1	1	8	83
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1196	2	77	9	N	70					153

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994

12	4743	X	3162	-0-	-1581	-0-	2911	2	251	9	N	228	176	1			207
01	4371	X	3531	-0-	-840	-0-	3268	2	263	9	N	239	340	1			106
02	3892	X	3207	-0-	-685	-0-	2979	2	228	9	N	207	174	1			139
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3098	2	243	9	N	221	164	1			196
04	3420	X	2433	-0-	-987	-0-	2192	2	241	9	N	219	343	1	2	8	70
05	3565	X	2687	-0-	-878	-0-	2448	2	239	9	N	217	179	1	4	8	104

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3219	-0-	3219	9911	3051	2	168	9	N	153	181	1			127
01	13266	X	3355	-0-	-9911	-0-	3147	2	208	9	N	189	186	1			130
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2814	2	149	9	N	135	195	1			70
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2786	2	184	9	N	167	3	8			234
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	2989	2	190	9	N	173	191	1	2	8	214
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3021	2	385	9	N	350	358	1	4	8	202

HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1767	-0-	1767	6270	1571	2	196	9	N	178	183	1			194
01	3100	N	2221	-0-	-879	5391	1949	2	272	9	N	247	202	1			239
02	2800	N	2089	-0-	-711	4680	1792	2	297	9	N	270	195	1			314
03	3100	N	2289	-0-	-811	3869	2008	2	281	9	N	255	396	1	6	8	167
04	3000	N	2620	-0-	-380	3489	2345	2	275	9	N	250	201	1	1	8	215
05	3100	N	2543	-0-	-557	2932	2339	2	204	9	N	185	193	1	12	8	195

NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1872	-0-	1872	6879	1649	2	223	9	N	203	161	1			215
01	8542	X	1663	-0-	-6879	-0-	1547	2	116	9	N	105	190	1			130
02	2436	X	1274	-0-	-1162	-0-	1067	2	207	9	N	188	155	1			163
03	2697	X	1280	-0-	-1417	-0-	1063	2	217	9	N	197	175	1	7	8	178
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1459	2	240	9	N	218	187	1	3	8	206
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1262	2	204	9	N	185	186	1	20	8	185

LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		705	-0-	705	1979	653	2	52	9	N	47	116	1			80
01	2462	N	483	-0-	-1979	-0-	462	2	21	9	N	19					99
02	532	N	420	-0-	-112	-0-	408	2	12	9	N	11					110
03	713	N	460	-0-	-253	-0-	445	2	15	9	N	14					124
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	431	2	9	9	N	8					132
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1255	2	47	9	N	43					175

LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1811	-0-	-1289	-0-	1723	2	88	9	N	80					220
01	3007	X	2437	-0-	-570	-0-	2345	2	92	9	N	84	182	1			122
02	1820	X	1332	-0-	-488	-0-	1253	2	79	9	N	72					194
03	1798	X	1415	-0-	-383	-0-	1373	2	42	9	N	38	166	1	1	8	65
04	2370	N	1612	-0-	-758	-0-	1531	2	81	9	N	74	2	8			137
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1879	2	95	9	N	86	4	8			219

URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	860	-0-	-1248	-0-	860	2			N	-0-	173	1			120
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2158	2	196	9	N	178	178	1			120
02	1876	N	1670	-0-	-206	-0-	1447	2	223	9	N	203	203	1			120
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1661	2	208	9	N	189	187	1	2	8	120
04	2280	N	1707	-0-	-573	-0-	1576	2	131	9	N	119	175	1	1	8	63
05	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1525	2	219	9	N	199	197	1	7	8	58

NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1986	-0-	1986	6906	1672	2	314	9	N	285	366	1			88
01	3100	N	2053	-0-	-1047	5859	1624	2	429	9	N	390	379	1			99
02	2800	N	1614	-0-	-1186	4673	1347	2	267	9	N	243					342
03	3100	N	1735	-0-	-1365	3308	1440	2	295	9	N	268	356	1	3	8	251
04	3000	N	2001	-0-	-999	2309	1529	2	472	9	N	429	562	1	3	8	115
05	3100	N	1945	-0-	-1155	1154	1507	2	438	9	N	398	182	1	4	8	327

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1564	2	70	9	N	64					94
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1632	2	91	9	N	83					177
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1523	2	84	9	N	76	163	1			90
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1654	2	87	9	N	79	2	8			167
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1656	2	98	9	N	89	185	1	1	8	70
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1719	2	96	9	N	87	3	8			154

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	1953	2	103	9	N	94	156	1			23
01	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2142	2	125	9	N	114					137
02	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1798	2	165	9	N	150	190	1			97
03	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1732	2	151	9	N	137	184	1	3	8	47
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1734	2	128	9	N	116	1	8			162
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1721	2	154	9	N	140	163	1	4	8	135

HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					124
01	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					124
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					124
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					124

GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2508	-0-	-716	-0-	2318	2	190	9	N	173	143	1			85
01	2759	X	2512	-0-	-247	-0-	2322	2	190	9	N	173	94	1			164
02	2548	X	2393	-0-	-155	-0-	2026	2	367	9	N	334	324	1			174
03	2821	X	2230	-0-	-591	-0-	2206	2	24	9	N	22	1	8			195
04	2730	X	2320	-0-	-410	-0-	2131	2	189	9	N	172	191	1	1	8	175
05	2635	X	2355	-0-	-280	-0-	2161	2	194	9	N	176	178	1	4	8	169

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3954	-0-	3954	12536	3786	2	168	9	N	153	162	1			181
01	16892	X	4356	-0-	-12536	-0-	4253	2	103	9	N	94	172	1			103
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3910	2	121	9	N	110					213
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4146	2	160	9	N	145	182	1	4	8	172
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4095	2	133	9	N	121	180	1	2	8	111
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4311	2	144	9	N	131	4	8			238

POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2023	-0-	2023	6450	1950	2	73	9	N	66	46	1			172
01	3100	N	2045	-0-	-1055	5395	1984	2	61	9	N	55	185	1			42
02	2800	N	222	-0-	-2578	2817	210	2	12	9	N	11					53
03	2817	N	-0-	-0-	-2817	-0-					N	-0-					53
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					53
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					53

SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	802	-0-	-128	-0-	702	2	100	9	N	91	181	1			109
01	775	N	534	-0-	-241	-0-	486	2	48	9	N	44					153
02	532	N	312	-0-	-220	-0-	280	2	32	9	N	29					182
03	806	N	348	-0-	-458	-0-	330	2	18	9	N	16					198
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	444	2	13	9	N	12	1	8			209
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	496	2	34	9	N	31	2	8			238

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304

12	1364 N	1090	-0-	-274	-0-	993	2	97	9	N	88					175
01	1364 N	1020	-0-	-344	-0-	918	2	102	9	N	93	161	1			107
02	1092 N	964	-0-	-128	-0-	908	2	56	9	N	51	108	1			50
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1213	2	57	9	N	52					102
04	990 N	848	-0-	-142	-0-	795	2	53	9	N	48	111	1	1	8	38
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1055	2	68	9	N	62	3	8			97

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HOUSER 288 WELL #: 5H RRCID -> 278812 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669

12	0	1930	-0-	1930	3910	1753	2	177	9	N	161	161	1			103
01	5596 X	1686	-0-	-3910	-0-	1686	2			N	-0-					103
02	1904 X	1791	-0-	-113	-0-	1623	2	168	9	N	153	153	1			103
03	2046 X	1814	-0-	-232	-0-	1640	2	174	9	N	158	154	1	4	8	103
04	1980 X	1537	-0-	-443	-0-	1451	2	86	9	N	78	3	8			178
05	1984 X	1506	-0-	-478	-0-	1388	2	118	9	N	107	167	1	11	8	107

MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

12	0	2312	-0-	2312	7219	1972	2	340	9	N	309	376	1			204
01	9464 X	2245	-0-	-7219	-0-	1918	2	327	9	N	297	183	1			318
02	2352 X	2049	-0-	-303	-0-	1767	2	282	9	N	256	366	1			208
03	2604 X	2276	-0-	-328	-0-	1910	2	366	9	N	333	387	1	12	8	142
04	2160 N	2143	-0-	-17	-0-	1795	2	348	9	N	316	359	1	6	8	93
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	1907	2	381	9	N	346	187	1	22	8	230

HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190

12	0	1875	-0-	1875	8007	1774	2	101	9	N	92	182	1			72
01	8982 X	975	-0-	-8007	-0-	848	2	127	9	N	115					187
02	2072 X	1597	-0-	-475	-0-	1501	2	96	9	N	87	169	1			105
03	2294 X	1702	-0-	-592	-0-	1563	2	139	9	N	126	181	1	5	8	45
04	2220 X	1994	-0-	-226	-0-	1874	2	120	9	N	109	4	8			150
05	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2034	2	180	9	N	164	193	1	16	8	105

POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

12	3627 X	2897	-0-	-730	-0-	2742	2	155	9	N	141					244
01	3131 X	2560	-0-	-571	-0-	2388	2	172	9	N	156	200	1			200
02	2716 X	2713	-0-	-3	-0-	2559	2	154	9	N	140	193	1			147
03	3007 X	2744	-0-	-263	-0-	2525	2	219	9	N	199	185	1	1	8	160
04	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2681	2	205	9	N	186	195	1			151
*05	3007 X	2986	-0-	-21	-0-	2787	2	199	9	N	181	195	1	4	8	133

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		929	-0-	929	3449	833	2	96	9	N	87	183	1			144
01	3100	N	1305	-0-	-1795	1654	1166	2	139	9	N	126	190	1			80
02	2800	N	1850	-0-	-950	704	1734	2	116	9	N	105					185
03	2387	N	1683	-0-	-704	-0-	1596	2	87	9	N	79	3	8			261
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1414	2	80	9	N	73	200	1			134
05	2015	N	1418	-0-	-597	-0-	1234	2	184	9	N	167	9	8			292

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2519	-0-	-736	-0-	2391	2	128	9	N	116	149	1			71
01	3255	X	2563	-0-	-692	-0-	2443	2	120	9	N	109					180
02	2800	X	1671	-0-	-1129	-0-	1550	2	121	9	N	110	151	1			139
03	2666	X	1548	-0-	-1118	-0-	1408	2	140	9	N	127	175	1	3	8	88
04	2580	X	1573	-0-	-1007	-0-	1455	2	118	9	N	107	2	8			193
05	2573	X	2231	-0-	-342	-0-	2096	2	135	9	N	123	172	1	4	8	140

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2627	-0-	2627	8704	2530	2	97	9	Y	88	34	1			198
01	12369	X	3665	-0-	-8704	-0-	3553	2	112	9	Y	102	118	1			182
02	3584	X	3293	-0-	-291	-0-	3193	2	100	9	Y	91	81	1			192
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3427	2	178	9	Y	162	175	1	4	8	175
04	3540	X	3384	-0-	-156	-0-	3213	2	171	9	Y	155	175	1	6	8	149
05	3658	X	3163	-0-	-495	-0-	2998	2	165	9	Y	150	107	1	10	8	182

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6225	2	217	9	N	197	162	1			96
01	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7444	2	279	9	N	254	174	1			176
02	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6532	2	175	9	N	159	192	1			143
03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7335	2	253	9	N	230	188	1	4	8	181
04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6272	2	204	9	N	185	192	1	3	8	171
*05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	5766	2	283	9	N	257	363	1	12	8	53

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	1627					N	-0-					70
01	1627	N	-0-	-0-	-1627	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	2989	-0-	-793	-0-	2840	2	149	9	N	135	177	1			100
01	3503	X	3088	-0-	-415	-0-	2886	2	202	9	N	184	184	1			100
02	3164	X	2899	-0-	-265	-0-	2745	2	154	9	N	140					240
03	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	3035	2	212	9	N	193	189	1			244
04	3270	X	2736	-0-	-534	-0-	2697	2	39	9	N	35					279
05	3224	X	2733	-0-	-491	-0-	2646	2	87	9	N	79	151	1			207

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1081	-0-	1081	3858	1004	2	77	9	N	70	157	1			97
01	3100	N	1086	-0-	-2014	1844	1086	2			N	-0-					97
02	2765	N	921	-0-	-1844	-0-	807	2	114	9	N	104					201
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1191	2	34	9	N	31					232
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1169	2	118	9	N	107	198	1			141
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1001	2	50	9	N	45					186

BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	1955	2	76	9	N	69	199	1			89
01	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					89
02	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1566	2	113	9	N	103					192
03	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1785	2	143	9	N	130					322
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1631	2	73	9	N	66	191	1			197
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1757	2	47	9	N	43	165	1			75

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3457	-0-	-387	-0-	3084	2	373	9	N	339	182	1			293
01	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6300	2	474	9	N	431	586	1			138
02	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9459	2	310	9	N	282	191	1			229
03	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	10956	2	437	9	N	397	397	1	3	8	226
04	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	10709	2	424	9	N	385	391	1	2	8	218
*05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6489	2	449	9	N	408	458	1	8	8	160

RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1516	-0-	-1522	-0-	1344	2	172	9	N	156	181	1			163
01	2139	X	1231	-0-	-908	-0-	1107	2	124	9	N	113	178	1			98
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2240	2	327	9	N	297	199	1			196
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2477	2	351	9	N	319	388	1	9	8	118
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2339	2	272	9	N	247	191	1	3	8	171
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2500	2	429	9	N	390	356	1	4	8	201

RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF.10814 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2825	-0-	2825	7979	2663	2	162	9	N	147	170	1			169
01	10571	X	2592	-0-	-7979	-0-	2449	2	143	9	N	130	184	1			115
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2499	2	146	9	N	133	180	1			68
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2473	2	152	9	N	138	1	8			205
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2355	2	183	9	N	166	180	1	1	8	190
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2488	2	183	9	N	166	195	1	4	8	157

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	20	-0-	-693	-0-	17	2	3	9	N	3	137	1			45
01	713	X	31	-0-	-682	-0-	31	2			N	-0-					45
02	644	X	10	-0-	-634	-0-	10	2			N	-0-					45
03	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					45
04	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					45
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					45

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2579	-0-	-397	-0-	2378	2	201	9	N	183	182	1			93
01	2945	X	2763	-0-	-182	-0-	2547	2	216	9	N	196	176	1			113
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2504	2	216	9	N	196	184	1			125
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	2960	2	259	9	N	235	186	1	3	8	171
04	3000	N	3094	-0-	94	94	2851	2	243	9	N	221	199	1	1	8	192
05	2976	N	2873	-0-	-103	-0-	2606	2	267	9	N	243	198	1	7	8	230

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	955	-0-	-192	-0-	955	2			Y	-0-					152
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	961	2	162	9	Y	147	221	1			78
02	1064	N	924	-0-	-140	-0-	799	2	125	9	Y	114					192
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	970	2	63	9	Y	57	106	1	2	8	141
04	1080	N	986	-0-	-94	-0-	888	2	98	9	Y	89	62	1	1	8	167
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	898	2	114	9	Y	104	79	1	10	8	182

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3676	2	169	9	N	154	192	1			184
01	2542	X	2438	-0-	-104	-0-	2333	2	105	9	N	95	202	1			77
02	2296	X	2173	-0-	-123	-0-	1956	2	217	9	N	197	202	1			72
03	2542	X	2420	-0-	-122	-0-	2259	2	161	9	N	146	1	8			217
04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2349	2	150	9	N	136	190	1	4	8	159
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2633	2	145	9	N	132	12	8			279

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3298	-0-	3298	5865	3197	2	101	9	N	92	183	1			124
01	3100	N	4131	-0-	1031	6896	4057	2	74	9	N	67					191
02	2800	N	627	-0-	-2173	4723	566	2	61	9	N	55	192	1			54
03	5331	X	608	-0-	-4723	-0-	528	2	80	9	N	73	1	8			126
04	1890	X	838	-0-	-1052	-0-	751	2	87	9	N	79	1	8			204
05	1953	X	894	-0-	-1059	-0-	771	2	123	9	N	112	188	1	4	8	124

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2036	-0-	2036	3972	1846	2	190	9	N	173	173	1			68
01	3100	N	2115	-0-	-985	2987	2115	2			N	-0-					68
02	2800	N	2088	-0-	-712	2275	1897	2	191	9	N	174	174	1			68
03	3100	N	2088	-0-	-1012	1263	2079	2	9	9	N	8	8	8			68
04	3000	N	2333	-0-	-667	596	2074	2	259	9	N	235	198	1	3	8	102
*05	2906	N	2310	-0-	-596	-0-	2171	2	139	9	N	126	183	1	11	8	34

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	3704	-0-	-2713	-0-	3431	2	273	9	N	248	353	1			84
01	6417	X	5465	-0-	-952	-0-	5217	2	248	9	N	225					309
02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5325	2	289	9	N	263	386	1			186
03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5200	2	151	9	N	137	190	1	4	8	129
04	5280	X	4317	-0-	-963	-0-	4223	2	94	9	N	85	173	1	4	8	37
05	6231	X	5948	-0-	-283	-0-	5683	2	265	9	N	241	179	1	12	8	87

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3100	-0-	3100	10187	2895	2	205	9	N	186	183	1			264
01	13200	X	3013	-0-	-10187	-0-	2809	2	204	9	N	185	399	1			50
02	3304	X	3123	-0-	-181	-0-	2934	2	189	9	N	172					222
03	3658	X	3253	-0-	-405	-0-	2996	2	257	9	N	234	203	1	1	8	252
04	3420	X	3023	-0-	-397	-0-	2790	2	233	9	N	212	392	1			72
05	3472	X	3203	-0-	-269	-0-	2998	2	205	9	N	186	6	8			252

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2147	2	103	9	N	94					267
01	1643	X	1156	-0-	-487	-0-	1046	2	110	9	N	100	181	1			186
02	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1782	2	114	9	N	104	146	1			144
03	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1617	2	149	9	N	135	3	8			276
04	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1727	2	130	9	N	118	196	1			198
05	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2048	2	125	9	N	114	4	8			308

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	1778					N	-0-					94
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					94
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					94
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1519	-0-	-279	-0-	1324	2	195	9	N	177	182	1			210
01	1798	N	1484	-0-	-314	-0-	1305	2	179	9	N	163	174	1			199
02	1596	N	1206	-0-	-390	-0-	1041	2	165	9	N	150	201	1			148
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1603	2	268	9	N	244	201	1			191
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1747	2	248	9	N	225	191	1			225
*05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	1893	2	239	9	N	217	342	1			100

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6338	-0-	-575	-0-	6076	2	262	9	Y	238	92	1			253
01	6913	X	5651	-0-	-1262	-0-	5354	2	297	9	Y	270	313	1			210
02	6244	X	5707	-0-	-537	-0-	5441	2	266	9	Y	242	217	1			235
03	7285	X	5502	-0-	-1783	-0-	5323	2	179	9	Y	163	175	1	4	8	219
04	6420	X	5206	-0-	-1214	-0-	5037	2	169	9	Y	154	175	1	6	8	192
05	6324	X	5348	-0-	-976	-0-	5182	2	166	9	Y	151	107	1	10	8	226

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3769	-0-	3769	11670	3606	2	163	9	Y	148	57	1			91
01	15243	X	3573	-0-	-11670	-0-	3423	2	150	9	Y	136	157	1			70
02	4172	X	2878	-0-	-1294	-0-	2746	2	132	9	Y	120	108	1			82
03	3782	X	3172	-0-	-610	-0-	2934	2	238	9	Y	216	233	1	5	8	60
04	3660	X	2922	-0-	-738	-0-	2696	2	226	9	Y	205	233	1	7	8	25
05	3782	X	3223	-0-	-559	-0-	3002	2	221	9	Y	201	143	1	13	8	70

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3122	-0-	3122	9477	2956	2	166	9	N	151	139	1			119
01	12925	X	3448	-0-	-9477	-0-	3348	2	100	9	N	91					210
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3048	2	145	9	N	132	190	1			152
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3215	2	171	9	N	155	143	1	2	8	162
04	3210	X	2984	-0-	-226	-0-	2835	2	149	9	N	135	170	1	2	8	125
*05	3317	X	2865	-0-	-452	-0-	2685	2	180	9	N	164	178	1	7	8	104

WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1138	-0-	1138	5000	1038	2	100	9	N	91	182	1			94
01	3100	N	1382	-0-	-1718	3282	1268	2	114	9	N	104	158	1			40
02	2800	N	1281	-0-	-1519	1763	1216	2	65	9	N	59					99
03	3100	N	1689	-0-	-1411	352	1589	2	100	9	N	91	3	8			187
04	1793	N	1441	-0-	-352	-0-	1368	2	73	9	N	66	2	8			251
05	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1158	2	97	9	N	88	194	1			145

NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1668	2	112	9	N	102	151	1			82
01	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1428	2	108	9	N	98					180
02	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1214	2	175	9	N	159	164	1			175
03	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2112	2	135	9	N	123	152	1			146
04	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1184	2	142	9	N	129	161	1			114
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1141	2	127	9	N	115	150	1	3	8	76

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3361	2	163	9	N	148	183	1			100
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6736	2	172	9	N	156	193	1			63
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3342	2	134	9	N	122					185
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3784	2	200	9	N	182	196	1	1	8	170
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3733	2	193	9	N	175	189	1	1	8	155
*05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3726	2	197	9	N	179	173	1	7	8	154

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	1917	-0-	-1710	-0-	1825	2	92	9	N	84					174
01	2697	X	1716	-0-	-981	-0-	1624	2	92	9	N	84	185	1			73
02	2408	X	1445	-0-	-963	-0-	1366	2	79	9	N	72					145
03	2325	X	1038	-0-	-1287	-0-	973	2	65	9	N	59	1	8			203
04	2010	X	1382	-0-	-628	-0-	1288	2	94	9	N	85	194	1			94
05	1922	X	1595	-0-	-327	-0-	1493	2	102	9	N	93	3	8			184

LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2445	-0-	2445	8377	2394	2	51	9	N	46					130
01	10298	X	1921	-0-	-8377	-0-	1882	2	39	9	N	35					165
02	2968	X	2123	-0-	-845	-0-	2059	2	64	9	N	58					223
03	3286	X	2600	-0-	-686	-0-	2523	2	77	9	N	70					293
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2771	2	73	9	N	66	161	1			198
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3211	2	101	9	N	92	180	1			110

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2338	-0-	2338	6238	2226	2	112	9	N	102	189	1			87
01	8660	X	2422	-0-	-6238	-0-	2304	2	118	9	N	107					194
02	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1611	2	118	9	N	107	191	1			110
03	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2024	2	160	9	N	145	188	1			67
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1452	2	123	9	N	112					179
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2183	2	157	9	N	143	183	1	12	8	127

URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		168	-0-	168	828	168	2			Y	-0-					65
01	1059	N	231	-0-	-828	-0-	191	2	40	9	Y	36	55	1			46
02	280	N	172	-0-	-108	-0-	119	2	53	9	Y	48					94
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	82	2	70	9	Y	64	118	1	2	8	38
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	182	2	97	9	Y	88	62	1	1	8	63
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	218	2	20	9	Y	18	15	1			66

SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5482	-0-	5482	17688	5247	2	235	9	N	214	198	1			262
01	23514	X	5826	-0-	-17688	-0-	5510	2	316	9	N	287	396	1	1	8	152
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4640	2	195	9	N	177	184	1			145
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5157	2	250	9	N	227	189	1			183
04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5112	2	235	9	N	214	198	1			199
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5357	2	256	9	N	233	197	1			235

SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4223	-0-	-1388	-0-	4118	2	105	9	N	95					220
01	5084	X	4356	-0-	-728	-0-	4214	2	142	9	N	129	198	1	1	8	150
02	4592	X	3701	-0-	-891	-0-	3596	2	105	9	N	95					245
03	5053	X	3567	-0-	-1486	-0-	3429	2	138	9	N	125	200	1			170
04	4410	X	3566	-0-	-844	-0-	3424	2	142	9	N	129					299
05	4371	X	3903	-0-	-468	-0-	3770	2	133	9	N	121	198	1			222

SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2566	-0-	2566	8085	2538	2	28	9	N	25					247
01	10903	X	2818	-0-	-8085	-0-	2720	2	98	9	N	89	200	1	1	8	135
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2530	2	74	9	N	67					202
03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2805	2	63	9	N	57					259
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2714	2	119	9	N	108	190	1			177
05	2883	X	2786	-0-	-97	-0-	2736	2	50	9	N	45					222

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8943 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3184	-0-	3184	6327	3049	2	135	9	N	123	190	1			107
01	9825	X	3498	-0-	-6327	-0-	3359	2	139	9	N	126	191	1			42
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3772	2	116	9	N	105					147
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3592	2	213	9	N	194	196	1	1	8	144
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3508	2	129	9	N	117	178	1	1	8	82
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3667	2	151	9	N	137	4	8			215

BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	3780	-0-	-1242	-0-	3360	2	420	9	N	382	383	1			260
01	4371	X	3882	-0-	-489	-0-	3229	2	653	9	N	594	594	1			260
02	3948	X	3517	-0-	-431	-0-	3257	2	260	9	N	236	199	1			297
03	4185	X	3802	-0-	-383	-0-	3303	2	499	9	N	454	584	1			167
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	3752	2	447	9	N	406	390	1			183
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	3591	2	661	9	N	601	393	1			391

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
BENJAMIN 112 WELL #: 2H RRCID -> 285584 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8665 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	5371	-0-	-1728	-0-	4548	2	823	9	N	748	731	1			125
01	6510	X	5219	-0-	-1291	-0-	4410	2	809	9	N	735	735	1			125
02	5880	X	5196	-0-	-684	-0-	4400	2	796	9	N	724	742	1			107
03	6510	X	5427	-0-	-1083	-0-	4713	2	714	9	N	649	581	1	6	8	169
04	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	4780	2	713	9	N	648	577	1	3	8	237
*05	5766	X	5109	-0-	-657	-0-	4363	2	746	9	N	678	772	1	10	8	133

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740

12	0		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					148
01	200	N	177	-0-	-23	-0-	175	2	2	9	N	2					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

12	9196	X	3685	-0-	-5511	-0-	3632	2	53	9	N	48	194	1			348
01	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2430	2	44	9	N	40					388
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2419	2	40	9	N	36					424
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2684	2	48	9	N	44					468
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2962	2	42	9	N	38	171	1			335
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2802	2	35	9	N	32					367

BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220

12	0		1531	-0-	1531	6428	1404	2	127	9	N	115	192	1			510
01	3100	N	1311	-0-	-1789	4639	1179	2	132	9	N	120	193	1			437
02	2800	N	1256	-0-	-1544	3095	1131	2	125	9	N	114					551
03	3100	N	1324	-0-	-1776	1319	1185	2	139	9	N	126	194	1			483
04	2514	N	1195	-0-	-1319	-0-	1075	2	120	9	N	109	179	1			413
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	938	2	143	9	N	130	189	1			354

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430

12	4681	X	4211	-0-	-470	-0-	4203	2	8	9	N	7					403
01	4681	X	4454	-0-	-227	-0-	4351	2	103	9	N	94	176	1			321
02	4228	X	4086	-0-	-142	-0-	4009	2	77	9	N	70					391
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4703	2	106	9	N	96					487
04	4530	X	4520	-0-	-10	-0-	4423	2	97	9	N	88	179	1			396
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4415	2	94	9	N	85					481

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	2787	-0-	-3351	-0-	2776	2	11	9	N	10					423
01	5518	X	4879	-0-	-639	-0-	4824	2	55	9	N	50					473
02	5180	X	4945	-0-	-235	-0-	4889	2	56	9	N	51	351	1			173
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5144	2	47	9	N	43					216
04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4831	2	36	9	N	33					249
05	4867	X	4542	-0-	-325	-0-	4512	2	30	9	N	27					276

GEORGE 130 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480

12	0		2083	-0-	2083	4463	2033	2	50	9	N	45					460
01	3100	N	2517	-0-	-583	3880	2483	2	34	9	N	31					491
02	2800	N	2315	-0-	-485	3395	2241	2	74	9	N	67	171	1			387
03	3100	N	1414	-0-	-1686	1709	1364	2	50	9	N	45					432
04	3000	N	2388	-0-	-612	1097	2302	2	86	9	N	78					510
05	3027	N	1930	-0-	-1097	-0-	1880	2	50	9	N	45					555

MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855

12	0		3412	-0-	3412	10643	3125	2	287	9	N	261	173	1			599
01	14338	X	3695	-0-	-10643	-0-	3417	2	278	9	N	253	347	1			505
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	2996	2	322	9	N	293	338	1			460
03	3689	X	3402	-0-	-287	-0-	3314	2	88	9	N	80	323	1			217
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3207	2	508	9	N	462	334	1			345
05	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	3308	2	276	9	N	251	171	1			425

TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168

12	0		429	-0-	429	3312	334	2	95	9	N	86	175	1			336
01	3100	N	782	-0-	-2318	994	659	2	123	9	N	112	169	1			279
02	1121	N	127	-0-	-994	-0-	92	2	35	9	N	32					311
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					311
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311

WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980

12	0		1874	-0-	1874	5422	1578	2	296	9	N	269	192	1			141
01	3100	N	1737	-0-	-1363	4059	1651	2	86	9	N	78					219
02	2800	N	1377	-0-	-1423	2636	1355	2	22	9	N	20					239
03	3100	N	1722	-0-	-1378	1258	1622	2	100	9	N	91	193	1			137
04	3000	N	1754	-0-	-1246	12	1649	2	105	9	N	95					232
05	1850	N	1838	-0-	-12	-0-	1713	2	125	9	N	114	189	1			157

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915

12	3844	X	3160	-0-	-684	-0-	3127	2	33	9	N	30					301
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3597	2	66	9	N	60					361
02	3416	X	3146	-0-	-270	-0-	2975	2	171	9	N	155	192	1			324
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3884	2	32	9	N	29					353
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3742	2	26	9	N	24					377
05	3658	X	3290	-0-	-368	-0-	3266	2	24	9	N	22					399

SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975

12	0		3520	-0-	3520	10190	3265	2	255	9	N	232	192	1			136
01	13693	X	3503	-0-	-10190	-0-	3280	2	223	9	N	203					339
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3019	2	125	9	N	114					453
03	3410	X	2324	-0-	-1086	-0-	2185	2	139	9	N	126	189	1			390
04	3420	X	2890	-0-	-530	-0-	2779	2	111	9	N	101					491
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3612	2	309	9	N	281	360	1			412

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3997	-0-	-281	-0-	3900	2	97	9	N	88	192	1			347
01	4278	X	3798	-0-	-480	-0-	3701	2	97	9	N	88	176	1			259
02	3836	X	3754	-0-	-82	-0-	3669	2	85	9	N	77					336
03	4092	X	3935	-0-	-157	-0-	3827	2	108	9	N	98					434
04	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	3676	2	99	9	N	90	174	1			350
05	3999	X	3776	-0-	-223	-0-	3690	2	86	9	N	78					428

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010

12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3722	2	253	9	N	230	191	1			374
01	3100	N	3951	-0-	851	851	3667	2	284	9	N	258	370	1			262
02	4853	X	4002	-0-	-851	-0-	3790	2	212	9	N	193	177	1			278
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3725	2	150	9	N	136	192	1			222
04	2850	X	2349	-0-	-501	-0-	2349	2			N	-0-					222
05	2945	X	2048	-0-	-897	-0-	2048	2			N	-0-					222

SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060

12	5518	X	5013	-0-	-505	-0-	4691	2	322	9	N	293	192	1			205
01	5332	X	5317	-0-	-15	-0-	5138	2	179	9	N	163	183	1			185
02	5040	X	4879	-0-	-161	-0-	4705	2	174	9	N	158					343
03	5611	X	4917	-0-	-694	-0-	4785	2	132	9	N	120	176	1			287
04	5340	X	4951	-0-	-389	-0-	4763	2	188	9	N	171					458
05	5332	X	5201	-0-	-131	-0-	5122	2	79	9	N	72					530

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440

12	5332	X	4234	-0-	-1098	-0-	4122	2	112	9	N	102					662
01	5332	X	4792	-0-	-540	-0-	4700	2	92	9	N	84					746
02	4564	X	3975	-0-	-589	-0-	3946	2	29	9	N	26	193	1			579
03	5084	X	4348	-0-	-736	-0-	4270	2	78	9	N	71					650
04	4740	X	3863	-0-	-877	-0-	3752	2	111	9	N	101	185	1			566
05	4805	X	4571	-0-	-234	-0-	4432	2	139	9	N	126	189	1			503

SLOAN HMH WELL #: 1H RRCID -> 269304 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9850 - 14430

12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	826	2	75	9	N	68	182	1			133
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	901	2	98	9	N	89					222
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	812	2	89	9	N	81	185	1			118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					239

VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 12750

12	0		3445	-0-	3445	10745	3310	2	135	9	N	123	192	1			173
01	14060	X	3315	-0-	-10745	-0-	3213	2	102	9	N	93					266
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3084	2	158	9	N	144	193	1			217
03	3813	X	3212	-0-	-601	-0-	3080	2	132	9	N	120	172	1			165
04	3690	X	3130	-0-	-560	-0-	2989	2	141	9	N	128					293
05	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	3080	2	88	9	N	80					373

JO NELL 135 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 14100

12	4557	X	3317	-0-	-1240	-0-	3206	2	111	9	N	101	184	1			291
01	4247	X	3489	-0-	-758	-0-	3366	2	123	9	N	112	176	1			227
02	3752	X	2865	-0-	-887	-0-	2740	2	125	9	N	114					341
03	3937	X	1951	-0-	-1986	-0-	1868	2	83	9	N	75	179	1			237
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3677	2	154	9	N	140					377
05	3503	X	3495	-0-	-8	-0-	3363	2	132	9	N	120	189	1			308

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1093	2	141	9	N	128					376
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	981	2	136	9	N	124	334	1			166
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	850	2	152	9	N	138					304
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	955	2	157	9	N	143					447
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	894	2	175	9	N	159	179	1			427
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	572	2	53	9	N	48	372	1			103

CHARLOTTE 136 WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF.10050 - 14620

12	4929	X	4340	-0-	-589	-0-	4218	2	122	9	N	111	178	1			330
01	4898	X	4242	-0-	-656	-0-	4112	2	130	9	N	118	192	1			256
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4221	2	23	9	N	21					277
03	4495	X	3939	-0-	-556	-0-	3928	2	11	9	N	10					287
04	4350	X	3942	-0-	-408	-0-	3837	2	105	9	N	95					382
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4290	2	109	9	N	99	185	1			296

SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440

12	4092	X	3966	-0-	-126	-0-	3743	2	223	9	N	203	184	1			187
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	3878	2	289	9	N	263	196	1			254
02	3920	X	3851	-0-	-69	-0-	3493	2	358	9	N	325					579
03	4340	X	4116	-0-	-224	-0-	3807	2	309	9	N	281	364	1			496
04	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	3572	2	166	9	N	151	366	1			281
05	4154	X	3765	-0-	-389	-0-	3522	2	243	9	N	221					502

BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730

12	0		2573	-0-	2573	6160	2421	2	152	9	N	138					216
01	3100	N	2443	-0-	-657	5503	2259	2	184	9	N	167	174	1			209
02	2800	N	2240	-0-	-560	4943	2098	2	142	9	N	129	189	1			149
03	3100	N	2741	-0-	-359	4584	2597	2	144	9	N	131	182	1			98
04	3000	N	2918	-0-	-82	4502	2796	2	122	9	N	111					209
05	3100	N	3115	-0-	15	4517	2983	2	132	9	N	120	189	1			140

SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020

12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1737	2	39	9	N	35					136
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1679	2	36	9	N	33					169
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1943	2	99	9	N	90					259
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2082	2	55	9	N	50	181	1			128
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1930	2	92	9	N	84					212
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2069	2	21	9	N	19					231

SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260

12	0		5593	-0-	5593	21475	5268	2	325	9	N	295	351	1			235
01	26746	X	5271	-0-	-21475	-0-	4923	2	348	9	N	316	353	1			198
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4233	2	298	9	N	271	188	1			281
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5204	2	349	9	N	317	354	1			244
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4707	2	328	9	N	298	374	1			168
05	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	4871	2	321	9	N	292	348	1			112

LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10250 - 14870

12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4421	2	58	9	N	53					456
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4634	2	47	9	N	43					499
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4576	2	50	9	N	45					544
03	5208	X	5059	-0-	-149	-0-	5007	2	52	9	N	47					591
04	5040	X	4057	-0-	-983	-0-	4040	2	17	9	N	15					606
05	4681	X	2376	-0-	-2305	-0-	2359	2	17	9	N	15					621

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038 X	2301	-0-	-737	-0-	2272	2	29	9	N	26					237
01	3038 X	2746	-0-	-292	-0-	2691	2	55	9	N	50					287
02	2492 X	2346	-0-	-146	-0-	2277	2	69	9	N	63					350
03	3038 X	2317	-0-	-721	-0-	2243	2	74	9	N	67					417
04	2580 X	888	-0-	-1692	-0-	882	2	6	9	N	5					422
05	2759 X	144	-0-	-2615	-0-	144	2			N	-0-					422

SHELBY 133 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550

12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1446	2	84	9	N	76					264
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1120	2	244	9	N	222	192	1			294
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1120	2	146	9	N	133					427
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1345	2	282	9	N	256	190	1			493
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1065	2	158	9	N	144	185	1			452
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1086	2	55	9	N	50					502

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655

12	5797 X	5583	-0-	-214	-0-	5251	2	332	9	N	302	385	1			241
01	5797 X	5532	-0-	-265	-0-	5203	2	329	9	N	299	371	1			169
02	5180 X	4921	-0-	-259	-0-	4636	2	285	9	N	259	179	1			249
03	5735 X	5359	-0-	-376	-0-	5075	2	284	9	N	258	185	1			322
04	5460 X	4996	-0-	-464	-0-	4825	2	171	9	N	155	183	1			294
05	5580 X	5362	-0-	-218	-0-	5047	2	315	9	N	286	364	1			216

DHERDE 59 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271209 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010

12	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					169
01	10323 X	72	-0-	-10251	-0-	8	2	64	9	N	58					227
02	8288 X	4769	-0-	-3519	-0-	4597	2	172	9	N	156					383
03	10292 X	5318	-0-	-4974	-0-	5112	2	206	9	N	187	360	1			210
04	8190 X	5725	-0-	-2465	-0-	5532	2	193	9	N	175	189	1			196
05	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	5911	2	180	9	N	164					360

SLAVIN 68 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271332 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660

12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1344	2	72	9	N	65	193	1			232
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1315	2	28	9	N	25					257
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	869	2	23	9	N	21					278
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1686	2	92	9	N	84					362
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1394	2	87	9	N	79	175	1			266
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1572	2	75	9	N	68					334

VIOLET 29 HMH WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580

12	0	2862	-0-	2862	8968	2705	2	157	9	N	143	187	1			291
01	12012 X	3044	-0-	-8968	-0-	2941	2	103	9	N	94					385
02	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2607	2	91	9	N	83	194	1			274
03	3100 X	3019	-0-	-81	-0-	2866	2	153	9	N	139					413
04	3000 X	2902	-0-	-98	-0-	2766	2	136	9	N	124	177	1			360
05	3038 X	2933	-0-	-105	-0-	2802	2	131	9	N	119	190	1			289

MEEK 69 WELL #: 2H RRCID -> 271890 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 14550

12	3999 X	3044	-0-	-955	-0-	3010	2	34	9	N	31					310
01	3999 X	3311	-0-	-688	-0-	3244	2	67	9	N	61					371
02	3500 X	3349	-0-	-151	-0-	3295	2	54	9	N	49					420
03	3720 X	3507	-0-	-213	-0-	3424	2	83	9	N	75	175	1			320
04	3450 X	3310	-0-	-140	-0-	3271	2	39	9	N	35					355
05	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3547	2	40	9	N	36					391

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STORM 101 WELL #: 2H RRCID -> 272007 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2132	2	111	9	N	101	174	1			237
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2432	2	102	9	N	93					330
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2089	2	124	9	N	113	183	1			260
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2341	2	123	9	N	112					372
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2254	2	130	9	N	118	182	1			308
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1788	2	26	9	N	24					332

BIG LAKE WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3707	2	146	9	N	133	180	1			530
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3268	2	131	9	N	119	188	1			461
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3498	2	127	9	N	115					576
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3675	2	140	9	N	127	185	1			518
04	3660	X	3520	-0-	-140	-0-	3409	2	111	9	N	101	176	1			443
05	3782	X	3434	-0-	-348	-0-	3333	2	101	9	N	92					535

EMORY 111 LIP WELL #: 1H RRCID -> 280119 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5020	-0-	5020	12234	4391	2	629	9	N	572	766	1			333
01	50178	X	37944	-0-	-12234	-0-	37472	2	472	9	N	429	374	1			388
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	3854	2	440	9	N	400	377	1			411
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	4728	2	430	9	N	391	378	1			424
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4176	2	323	9	N	294	347	1			371
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4037	2	376	9	N	342	542	1			171

DAKE 61X14A WELL #: 1H RRCID -> 287584 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		10391	-0-	10391	33180	9380	2	1011	9	N	919	751	1			573
01	43639	X	10459	-0-	-33180	-0-	9337	2	1122	9	N	1020	1131	1			462
02	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	7471	2	968	9	N	880	927	1			415
03	11625	X	8742	-0-	-2883	-0-	7812	2	930	9	N	845	902	1			358
04	11250	X	8961	-0-	-2289	-0-	7847	2	1114	9	N	1013	901	1			470
05	10447	X	9505	-0-	-942	-0-	8549	2	956	9	N	869	1052	1			287

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	863	-0-	-160	-0-	310	1	553	3	N	-0-					68
01	961	N	921	-0-	-40	-0-	310	1	601	3	N	9					77
							10	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	280	1	412	3	N	17					94
							19	9									
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	310	1	575	3	N	10					104
							11	9									
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	300	1	559	3	N	13					117
							14	9									
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	310	1	539	3	N	18					135
							20	9									

MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2275	-0-	-298	-0-	2239	3	36	9	N	33					221
01	2573	X	2386	-0-	-187	-0-	2325	3	61	9	N	55					276
02	2240	X	2160	-0-	-80	-0-	2125	3	35	9	N	32	179	1			129
03	2449	X	2385	-0-	-64	-0-	2323	3	62	9	N	56					185
04	2340	X	2333	-0-	-7	-0-	2275	3	58	9	N	53					238
05	2387	X	2346	-0-	-41	-0-	2304	3	42	9	N	38					276

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	545	3	12	9	N	11					196
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	524	3	19	9	N	17					213
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	477	3	14	9	N	13					226
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	569	3	15	9	N	14	189	1			51
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	587	3	14	9	N	13					64
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	562	3	21	9	N	19					83

LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745

12	0		1334	-0-	1334	4116	310	1	1018	3	N	5					26
							6	9									
01	0		1297	-0-	1297	5413	310	1	970	3	N	15					41
							17	9									
02	2800	N	1123	-0-	-1677	3736	280	1	825	3	N	16					57
							18	9									
03	3100	N	1160	-0-	-1940	1796	310	1	833	3	N	15					72
							17	9									
04	3000	N	1233	-0-	-1767	29	300	1	922	3	N	10					82
							11	9									
05	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	310	1	775	3	N	20					102
							22	9									

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

12	0		814	-0-	814	3553	813	3	1	9	N	1					75
01	0		930	-0-	930	4483	926	3	4	9	N	4					79
02	2800	N	736	-0-	-2064	2419	722	3	14	9	N	13					92
03	3100	N	813	-0-	-2287	132	804	3	9	9	N	8					100
04	938	N	806	-0-	-132	-0-	789	3	17	9	N	15					115
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	785	3	21	9	N	19					134

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				55
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				55
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				55
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				55
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				55
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2022

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

12	527	N	603	-0-	76	B	-5306	62	1	541	2	N	-0-				-0-
01	589	N	524	-0-	-65	B	-5306	62	1	462	2	N	-0-				-0-
02	532	N	526	-0-	-6	B	-5306	56	1	459	2	N	10				10
								11	9								
03	589	N	566	-0-	-23	B	-5306	62	1	504	2	N	-0-				10
04	510	N	521	-0-	11	B	-5295	60	1	459	2	N	2				12
								2	9								
05	589	N	539	-0-	-50	B	-5295	62	1	474	2	N	3				15
								3	9								

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CJD DISPOSALS, LLC 120600
LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

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

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) 53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
ELISE 286 WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076

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

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	637	-0-	637	637	567	2	70	9	N	64					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	637					N	-0-					86

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448

12	0	813	-0-	813	813	593	2	220	9	N	200	195	1			157
01	0	407	-0-	407	1220	229	2	178	9	N	162	197	1			122
02	1650 N	430	-0-	-1220	-0-	270	2	160	9	N	145					267
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	570	2	503	9	N	457	387	1			337
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	615	2	18	9	N	16	190	1			163
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					163

DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963

12	4216 X	2820	-0-	-1396	-0-	2687	2	133	9	N	121	188	1			98
01	4216 X	3708	-0-	-508	-0-	3552	2	156	9	N	142					240
02	3612 X	1527	-0-	-2085	-0-	1463	2	64	9	N	58	193	1			105
03	3999 X	3872	-0-	-127	-0-	3694	2	178	9	N	162					267
04	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3577	2	184	9	N	167	194	1			240
05	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					240

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1334	-0-	1334	2678	1202	2	132	9	N	120					235
01	3100	N	1412	-0-	-1688	990	1272	2	140	9	N	127	189	1			173
02	2273	N	1283	-0-	-990	-0-	1154	2	129	9	N	117					290
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1246	2	144	9	N	131	193	1			228
04	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	1182	2	135	9	N	123	194	1			157
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					157

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

12	3100	N	1013	-0-	-2087	1176	914	2	99	9	N	90					235
01	2010	N	834	-0-	-1176	-0-	758	2	76	9	N	69	186	1			118
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1124	2	151	9	N	137					255
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	730	2	285	9	N	259	192	1			322
04	810	N	368	-0-	-442	-0-	368	2			N	-0-					322
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					322

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

12	2883	X	2492	-0-	-391	-0-	2431	2	61	9	N	55					167
01	2883	X	1459	-0-	-1424	-0-	1419	2	40	9	N	36					203
02	2604	X	1248	-0-	-1356	-0-	1224	2	24	9	N	22					225
03	2852	X	1177	-0-	-1675	-0-	1153	2	24	9	N	22					247
04	2430	X	942	-0-	-1488	-0-	930	2	12	9	N	11	185	1			73
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					73

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STREET, E.B. WELL #: 1516 RRCID -> 214970 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

MCALLISTER WELL #: 2211 RRCID -> 215202 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

WALKER WELL #: 501 RRCID -> 218928 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 219946 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2308 RRCID -> 219947 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STREET, E.B. WELL #: 1510 RRCID -> 219984 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCALLISTER WELL #: 2203 RRCID -> 223962 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2021

RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 12602

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

BYERS, RN UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 225498 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BYERS, RN UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 225502 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

BYERS, RN UNIT WELL #: 2314 RRCID -> 225503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2204 RRCID -> 225526 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485

12	527 N	506	-0-	-21	-0-	384	1	122	3	N	-0-					-0-
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	384	1	119	3	N	-0-					-0-
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	347	1	111	3	N	-0-					-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	384	1	113	3	N	-0-					-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	372	1	110	3	N	-0-					-0-
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	384	1	109	3	N	-0-					-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

SN BYERS UNIT WELL #: 2309 RRCID -> 228016 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

VELASQUEZ WELL #: 1614 RRCID -> 228034 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCALLISTER WELL #: 2213 RRCID -> 228056 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2206 RRCID -> 231203 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			21
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			21
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			21
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			21
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			21
*05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			21

MCALLISTER WELL #: 2212 RRCID -> 236454 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466

12	744 N	738	-0-	-6	-0-	384	1	354	3	N	-0-			3
01	744 N	743	-0-	-1	-0-	384	1	359	3	N	-0-			3
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	347	1	343	3	N	-0-			3
03	744 N	743	-0-	-1	-0-	384	1	359	3	N	-0-			3
04	720 N	713	-0-	-7	-0-	372	1	341	3	N	-0-			3
*05	775 N	730	-0-	-45	-0-	384	1	346	3	N	-0-			3

WITHAM WELL #: 2210 RRCID -> 237099 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464

12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	384	1	1953	3	N	24	186	1	37
						26	9							
01	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	384	1	2035	3	N	14			51
						15	9							
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	347	1	1725	3	N	8			59
						9	9							
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	384	1	1983	3	N	5			64
						6	9							
04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	372	1	1978	3	N	18			82
						20	9							
*05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	384	1	2054	3	N	4			86
						4	9							

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2305 RRCID -> 246551 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCALLISTER WELL #: 2214 RRCID -> 248357 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2316 RRCID -> 252885 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE) 54284 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
LOCKE WELL #: 360 RRCID -> 247219 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCUST GROVE (NOVI) 54357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 247829 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 9916

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

LOESCH (MORROW UPPER) 54383 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 162144 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8702 - 8726

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND) 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 159 WELL #: 3A RRCID -> 174328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND) //CONT.// 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 174181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					199
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					199
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					199
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					199
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					199
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					199

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH-EDWARDS "A" WELL #: 5140 RRCID -> 216749 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		376	-0-	376	1400	353	2	23	9	N	21	95	1			11
01	0		448	-0-	448	1848	408	2	40	9	N	36					47
02	2194	N	346	-0-	-1848	-0-	331	2	15	9	N	14					61
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	392	2	41	9	N	37	48	1			50
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	373	2	24	9	N	22	47	1			25
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	382	2	34	9	N	31	26	1			30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 276650 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

LONE BUTTE (NOVI) 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARBAUGH-COURSON WELL #: 1146 RRCID -> 215697 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2673	-0-	2673	4744	62	1	2611	2	N	-0-					43
01	0		3724	-0-	3724	8468	62	1	3662	2	N	-0-					43
02	2800	N	3296	-0-	496	8964	56	1	3240	2	N	-0-					43
03	3100	N	4128	-0-	1028	9992	62	1	4066	2	N	-0-					43
04	13807	X	3815	-0-	-9992	-0-	60	1	3755	2	N	-0-					43
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	62	1	3794	2	N	-0-					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 147 RRCID -> 093029 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1604	-0-	1604	5244	1421	2	183	9	Y	166	168	1			174
01	0		1605	-0-	1605	6849	1416	2	189	9	Y	172	163	1	9	8	174
02	2800	N	1207	-0-	-1593	5256	1012	2	195	9	Y	177	162	1			189
03	3100	N	2575	-0-	-525	4731	518	1	1907	2	Y	136	185	1			140
							150	9									
04	3000	N	3016	-0-	16	4747	532	1	2338	2	Y	133	171	1	10	8	92
							146	9									
05	3100	N	3530	-0-	430	5177	618	1	2800	2	Y	102					194
							112	9									

LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237

12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	42					104
							46	9									
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	418	2	Y	23					127
							25	9									
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	513	2	33	9	Y	30					157
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	466	1	986	2	Y	79					236
							87	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	495	1	1490	2	Y	47	204	1	2	8	77
							52	9									
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	545	1	2099	2	Y	65					142
							72	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617

12	0		773	-0-	773	2397	773	2			N	-0-					50
01	0		796	-0-	796	3193	788	2	8	9	N	7					57
02	2800	N	717	-0-	-2083	1110	697	2	20	9	N	18					75
03	1929	N	819	-0-	-1110	-0-	817	2	2	9	N	2					77
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			N	-0-					77
05	806	N	263	-0-	-543	-0-	240	2	23	9	N	21					98

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631

12	0		1079	-0-	1079	3202	1079	1			N	-0-					31
01	0		1210	-0-	1210	4412	1079	1	131	9	N	119					150
02	2800	N	974	-0-	-1826	2586	974	1			N	-0-					150
03	3100	N	3688	-0-	588	3174	1079	1	2609	2	N	-0-					150
04	3000	N	3788	-0-	788	3962	1044	1	2566	2	N	162	179	1			133
							178	9									
05	3100	N	3693	-0-	593	4555	1079	1	2614	2	N	-0-	77	1			56

LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	144					239
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	308	1			29

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199

12	0		7480	-0-	7480	23004	7348	2	132	9	N	120	188	1			27
01	0		5597	-0-	5597	28601	5531	2	66	9	N	60					87
02	35228	X	6627	-0-	-28601	-0-	6580	2	47	9	N	43					130
03	8184	X	6956	-0-	-1228	-0-	6746	2	210	9	N	191	174	1			147
04	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8382	2	135	9	N	123	191	1			79
05	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7805	2	106	9	N	96	152	1			23

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6060	-0-	6060	18501	1079	1	4620	2	N	328	192	1			369
							361	9									
01	0		5599	-0-	5599	24100	1079	1	4348	2	N	156	192	1			333
							172	9									
02	30202	X	6102	-0-	-24100	-0-	974	1	5022	2	N	96	307	1			122
							106	9									
03	6603	X	5608	-0-	-995	-0-	1079	1	4292	2	N	215	193	1			144
							237	9									
04	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	1044	1	5211	2	N	281	386	1			39
							309	9									
05	6758	X	6566	-0-	-192	-0-	1079	1	5187	2	N	273	195	1			117
							300	9									

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

12	0		3694	-0-	3694	13381	3561	2	133	9	N	121	194	1			244
01	0		4473	-0-	4473	17854	4365	2	108	9	N	98	198	1			144
02	22579	X	4725	-0-	-17854	-0-	4563	2	162	9	N	147	188	1			103
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5593	2	79	9	N	72					175
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5343	2	200	9	N	182	188	1			169
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5391	2	155	9	N	141	74	1			236

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492

12	3472	X	2229	-0-	-1243	-0-	2140	2	89	9	N	81	181	1			264
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3479	2	190	9	N	173	186	1			251
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2870	2	160	9	N	145	192	1			204
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3142	2	205	9	N	186	187	1			203
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3043	2	176	9	N	160	167	1			196
05	3658	X	3309	-0-	-349	-0-	3140	2	169	9	N	154					350

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

12	5456	X	4778	-0-	-678	-0-	4717	2	61	9	N	55					215
01	5456	X	3844	-0-	-1612	-0-	3827	2	17	9	N	15					230
02	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4911	2	94	9	N	85	189	1			126
03	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5409	2	152	9	N	138					264
04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5010	2	111	9	N	101	178	1			187
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4907	2	87	9	N	79					266

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	4601	-0-	-948	-0-	4175	2	426	9	N	387	193	1			556
01	5549	X	5076	-0-	-473	-0-	5006	2	70	9	N	64	194	1			426
02	4928	X	4723	-0-	-205	-0-	4473	2	250	9	N	227	376	1			277
03	5456	X	4997	-0-	-459	-0-	4748	2	249	9	N	226					503
04	5190	X	4852	-0-	-338	-0-	4680	2	172	9	N	156	379	1			280
05	5084	X	4959	-0-	-125	-0-	4673	2	286	9	N	260	200	1			340

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	1082	-0-	1082	1082	1079	2	3	9	N	3					72

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081

12	3100	N	2075	-0-	-1025	2236	65	1	1032	2	N	-0-					-0-
							978	3									
01	3100	N	1729	-0-	-1371	865	62	1	997	2	N	-0-					-0-
							670	3									
02	2591	N	1726	-0-	-865	-0-	892	1	834	3	N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	666	1	649	3	N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	252	1	286	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

12	3100	N	4335	-0-	1235	7667	65	1	2226	2	N	-0-					-0-
							2044	3									
01	3100	N	4089	-0-	989	8656	64	1	2192	2	N	-0-					-0-
							1833	3									
02	2800	N	3623	-0-	823	9479	1891	1	1732	3	N	-0-					-0-
03	12233	X	2754	-0-	-9479	-0-	1418	1	1336	3	N	-0-					-0-
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	1429	1	1238	3	N	-0-					-0-
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859

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

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 079971 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14621 - 14639

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTT RANCH (14500) 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
LEE-HEFLEY WELL #: 105 RRCID -> 138733 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 186636 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684

12	0	2226	-0-	2226	6674	2223	2	3	9	N	3					31
01	0	2215	-0-	2215	8889	2203	2	12	9	N	11					42
02	2800 N	1957	-0-	-843	8046	1950	2	7	9	N	6					48
03	3100 N	2214	-0-	-886	7160	2214	2			N	-0-					48
04	3000 N	2141	-0-	-859	6301	2121	2	20	9	N	18	59	1			7
05	3100 N	2169	-0-	-931	5370	2169	2			N	-0-					7

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 194948 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174

12	0	4947	-0-	4947	14668	4877	2	70	9	N	64					162
01	0	4655	-0-	4655	19323	4632	2	23	9	N	21					183
02	23832 X	4509	-0-	-19323	-0-	4454	2	55	9	N	50					233
03	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4832	2	54	9	N	49	187	1			95
04	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4623	2	36	9	N	33					128
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4719	2	51	9	N	46	119	1			55

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 198190 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3690	-0-	3690	12670	3665	2	25	9	N	23					76
01	0		3228	-0-	3228	15898	3211	2	17	9	N	15					91
02	18659	X	2761	-0-	-15898	-0-	2732	2	29	9	N	26					117
03	4588	X	4540	-0-	-48	-0-	4508	2	32	9	N	29					146
04	4410	X	3928	-0-	-482	-0-	3898	2	30	9	N	27	132	1			41
05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4721	2	29	9	N	26					67

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487

12	0		78	-0-	78	264	78	2			N	-0-					67
01	0		23	-0-	23	287	23	2			N	-0-					67
02	287	N	-0-	-0-	-287	-0-					N	-0-					67
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					67
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					67

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223731 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268

12	0		604	-0-	604	2246	604	2			N	-0-					198
01	0		539	-0-	539	2785	539	2			N	-0-					198
02	2800	N	460	-0-	-2340	445	460	2			N	-0-					198
03	932	N	487	-0-	-445	-0-	487	2			N	-0-					198
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					198
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					198

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 223893 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 15486 PERF.11577 - 13686

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'BRIEN WELL #: 1021 RRCID -> 209982 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: 1012 RRCID -> 215710 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12366 - 13346

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490

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

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13624 - 13277

12	19530	17296	-0-	-2234	-0-	17296	3			N	-0-			18
01	22458	20994	-0-	-1464	-0-	20994	2			N	-0-			18
02	17640	17337	-0-	-303	-0-	17337	2			N	-0-			18
03	19530	16811	-0-	-2719	-0-	16811	2			N	-0-			18
*04	18900	13423	-0-	-5477	-0-	13423	2			N	-0-			18
05	19530	17688	-0-	-1842	-0-	17688	2			N	-0-			-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

12	0	1717	-0-	1717	5931	150	1	1557	2	N	9			77
						10	9							
01	0	1977	-0-	1977	7908	155	1	1815	2	N	6			83
						7	9							
02	2800 N	1964	-0-	-836	7072	138	1	1819	2	N	6			89
						7	9							
03	3100 N	1203	-0-	-1897	5175	155	1	1045	2	N	3			92
						3	9							
04	3000 N	871	-0-	-2129	3046	150	1	720	2	N	1			93
						1	9							
05	3100 N	686	-0-	-2414	632	155	1	531	2	N	-0-			93

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) //CONT.// 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

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

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 279541 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880

12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	31	1	861	2	N	-0-					125
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	898	2	N	-0-					125
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	27	1	787	2	N	-0-					125
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	N	-0-					125
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	853	2	N	-0-					125
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	892	2	N	-0-					125

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND) 57022 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OPAL OPERATING COMPANY LLC 624732
BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 127299 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386

12	0	2774	-0-	2774	7533	2774	2			N	-0-					-0-
01	0	2552	-0-	2552	10085	2552	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2262	-0-	-538	9547	2262	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2580	-0-	-520	9027	2580	2			N	-0-					-0-
*04	3000 N	2256	-0-	-744	8283	2256	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	1805	-0-	-1295	6988	1805	2			N	-0-					-0-

MARSH (DOUGLAS) 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS (CLEVELAND) 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	2469	-0-	2469	6046	2468	3	1	9	Y	1					73
01	DLQ G-10	2489	-0-	2489	8535	2475	3	14	9	Y	13					86
02	DLQ G-10	1459	-0-	1459	9994	1446	3	13	9	Y	12					98
03	DLQ G-10	1834	-0-	1834	11828	1822	3	12	9	Y	11	74	1			35
04	13423 R	1595	-0-	-11828	-0-	1581	3	14	9	Y	13					48
05	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1140	3	8	9	Y	7					55

HILL,BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	7			11
*09	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					11
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					11
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					11
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					11
*01	DLQ G-10	10	-0-	10	14	10	3			Y	-0-					11
*02	DLQ G-10	2	-0-	2	16	2	3			Y	-0-					11
*03	DLQ G-10	6	-0-	6	22	6	3			Y	-0-					11
*04	26 R	4	-0-	-22	-0-	4	3			Y	-0-					11
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					11

HILL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) 58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945

12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					15
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					15
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					15
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					15
04	1110 N	146	-0-	-964	-0-	146	3			N	-0-					15
05	1302 N	87	-0-	-1215	-0-	87	3			N	-0-					15

MATHERS RANCH (DOUGLAS) 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HUMPHREYS WELL #: 4037 RRCID -> 175856 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108

12	0	216	-0-	216	668		216	2		N	-0-					44
01	886 N	218	-0-	-668	-0-		218	2		N	-0-					44
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2		N	-0-					44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

12	615 N	615	-0-	-0-	-0-		615	2		N	-0-					37
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-		587	2		N	-0-					37
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	2		N	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS WELL #: 6037 RRCID -> 197589 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					18
01	496	X	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					18
02	392	X	344	-0-	-48	-0-	344	2			N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JC STUDER 168 WELL #: 1HR RRCID -> 276558 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WILDLIFE WELL #: 1167 RRCID -> 125676 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810

12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					107
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					107
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					107
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					107
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					107
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					107

MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

12	0		393	-0-	393	1272	387	2	6	9	Y	5					89
01	0		421	-0-	421	1693	421	2			Y	-0-					89
02	1966	N	273	-0-	-1693	-0-	273	2			Y	-0-					89
03	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	2			Y	-0-					89
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			Y	-0-					89
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	217	2	1	9	Y	1					90

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	721	-0-	721	721	721	2			Y	-0-					18
02	14B2 EXT	11	-0-	11	732	11	2			Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	732					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	247	-0-	247	979	247	2			Y	-0-					18
05	14B2 EXT	23	-0-	23	1002	23	2			Y	-0-					18

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

12	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	72	1	3159	2	Y	52					52
						57	9									
01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	74	1	3145	2	Y	33					85
						36	9									
02	2940 X	2894	-0-	-46	-0-	67	1	2781	2	Y	42					127
						46	9									
03	3255 X	3194	-0-	-61	-0-	74	1	3075	2	Y	41					168
						45	9									
04	3150 X	2991	-0-	-159	-0-	24	1	2932	2	Y	32	172	1			28
						35	9									
05	3255 X	2625	-0-	-630	-0-	2604	2	21	9	Y	19					47

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

12	0	5670	-0-	5670	15303	10	1	5571	2	Y	81	180	1			56
						89	9									
01	0	5366	-0-	5366	20669	5316	2	50	9	Y	45					101
02	27135 X	6466	-0-	-20669	-0-	72	1	6276	2	Y	107					208
						118	9									
03	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	372	1	7052	2	Y	179	174	1			213
						197	9									
04	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	360	1	7303	2	Y	129	176	1			166
						142	9									
05	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	372	1	7909	2	Y	183	176	1			173
						201	9									

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

12	4061 X	2621	-0-	-1440	-0-	3	1	2607	2	Y	10					232
						11	9									
01	4061 X	3336	-0-	-725	-0-	3322	2	14	9	Y	13					245
02	3668 X	3405	-0-	-263	-0-	72	1	3318	2	Y	14					259
						15	9									
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	366	1	3796	2	Y	8					267
						9	9									
04	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	360	1	4121	2	Y	17					284
						19	9									
05	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	372	1	4115	2	Y	18					302
						20	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5459	-0-	-28	-0-	112	1	5338	2	Y	8					198
							9	9									
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	112	1	5378	2	Y	32					230
							35	9									
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	101	1	4943	2	Y	33	26	1			237
							36	9									
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	112	1	5410	2	Y	-0-					237
04	5310	X	5250	-0-	-60	-0-	36	1	5214	2	Y	-0-					237
05	5487	X	5361	-0-	-126	-0-	5361	2			Y	-0-					237

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073

12	4929	X	4426	-0-	-503	-0-	30	1	4374	2	Y	20	175	1			143
							22	9									
01	4929	X	4803	-0-	-126	-0-	4775	2	28	9	Y	25					168
02	4452	X	4281	-0-	-171	-0-	4266	2	15	9	Y	14					182
03	4929	X	3838	-0-	-1091	-0-	3810	2	28	9	Y	25					207
04	4770	X	3574	-0-	-1196	-0-	3574	2			Y	-0-					65
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5119	2	277	9	Y	252	175	1			142

HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943

12	5239	X	4785	-0-	-454	-0-	5	1	4661	2	N	108	176	1			154
							119	9									
01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5195	2	153	9	N	139	179	1			114
02	4760	X	4605	-0-	-155	-0-	4478	2	127	9	N	115	1	1			228
03	5270	X	5069	-0-	-201	-0-	4925	2	144	9	N	131	175	1			184
04	5190	X	4956	-0-	-234	-0-	4807	2	149	9	N	135	175	1			144
05	5363	X	5029	-0-	-334	-0-	4891	2	138	9	N	125	174	1			95

ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010

12	0		1348	-0-	1348	5352	1301	2	47	9	Y	43	179	1			65
01	0		1387	-0-	1387	6739	1358	2	29	9	Y	26					91
02	2800	N	1118	-0-	-1682	5057	1093	2	25	9	Y	23	1	1			113
03	3100	N	1257	-0-	-1843	3214	1211	2	46	9	Y	42					155
04	3000	N	1207	-0-	-1793	1421	1151	2	56	9	Y	51					206
05	2707	N	1286	-0-	-1421	-0-	1221	2	65	9	Y	59	167	1			98

ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363

12	5177	X	5054	-0-	-123	-0-	4925	2	129	9	Y	117	177	1			147
01	5177	X	5018	-0-	-159	-0-	4863	2	155	9	Y	141	176	1			112
02	4676	X	4434	-0-	-242	-0-	4299	2	135	9	Y	123	1	1			234
03	5177	X	4902	-0-	-275	-0-	4780	2	122	9	Y	111	178	1			167
04	5010	X	4733	-0-	-277	-0-	4592	2	141	9	Y	128	168	1			127
05	5053	X	5037	-0-	-16	-0-	4899	2	138	9	Y	125					252

SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943

12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3849	2	85	9	Y	77					266
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3813	2	63	9	Y	57	177	1			146
02	3500	X	3479	-0-	-21	-0-	3417	2	62	9	Y	56	1	1			201
03	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	3696	2	62	9	Y	56					257
04	3750	X	3640	-0-	-110	-0-	3555	2	85	9	Y	77	175	1			159
05	3875	X	3804	-0-	-71	-0-	3730	2	74	9	Y	67					226

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131 X	2823	-0-	-308	-0-	2	1	2780	2	N	37					87
						41	9									
01	3131 X	2760	-0-	-371	-0-	2714	2	46	9	N	42					129
02	2772 X	2673	-0-	-99	-0-	2607	2	66	9	N	60					189
03	3069 X	2861	-0-	-208	-0-	2789	2	72	9	N	65	180	1			74
04	2730 X	2412	-0-	-318	-0-	2356	2	56	9	N	51					125
05	2945 X	2642	-0-	-303	-0-	2	1	2599	2	N	37					162
						41	9									

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	68	-0-	68	276	68	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	52	-0-	52	328	52	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	39	-0-	39	367	39	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	44	-0-	44	411	44	2			Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353

12	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	74	1	9227	2	N	186					233
						205	9									
01	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	74	1	9071	2	N	242	183	1			292
						266	9									
02	8204 X	7734	-0-	-470	-0-	67	1	7499	2	N	153	176	1			269
						168	9									
03	9517 X	9166	-0-	-351	-0-	74	1	8892	2	N	182	179	1			272
						200	9									
04	9210 X	8657	-0-	-553	-0-	72	1	8405	2	N	164	346	1			90
						180	9									
05	9517 X	8923	-0-	-594	-0-	74	1	8656	2	N	175	178	1			87
						193	9									

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703

12	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	8850	2	152	9	N	138	172	1			224
01	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	8644	2	167	9	N	152	169	1			207
02	7476 X	7475	-0-	-1	-0-	7342	2	133	9	N	121	179	1			149
03	8990 X	7676	-0-	-1314	-0-	7555	2	121	9	N	110					259
04	8700 X	8032	-0-	-668	-0-	7892	2	140	9	N	127	177	1			209
05	8990 X	8491	-0-	-499	-0-	8336	2	155	9	N	141	175	1			175

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988

12	8432 X	5766	-0-	-2666	-0-	5667	2	99	9	N	90	181	1			211
01	8246 X	5385	-0-	-2861	-0-	5274	2	111	9	N	101					312
02	5852 X	5056	-0-	-796	-0-	4987	2	69	9	N	63	154	1			221
03	6293 X	6049	-0-	-244	-0-	5946	2	103	9	N	94	181	1			134
04	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6640	2	107	9	N	97					231
05	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6124	2	119	9	N	108	173	1			166

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4519	-0-	-224	-0-	74	1	4329	2	N	105	165	1			152
							116	9									
01	4743	X	4399	-0-	-344	-0-	74	1	4195	2	N	118	177	1			93
							130	9									
02	4256	X	3963	-0-	-293	-0-	67	1	3767	2	N	117	22	1			188
							129	9									
03	4681	X	4230	-0-	-451	-0-	74	1	4013	2	N	130	161	1			157
							143	9									
04	4440	X	4317	-0-	-123	-0-	24	1	4188	2	N	95	177	1			75
							105	9									
05	4526	X	4439	-0-	-87	-0-	4320	2	119	9	N	108					183

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003

12	8711	X	6513	-0-	-2198	-0-	74	1	6255	2	N	167					211
							184	9									
01	8339	X	8156	-0-	-183	-0-	74	1	7889	2	N	175	184	1			202
							193	9									
02	7532	X	6879	-0-	-653	-0-	67	1	6692	2	N	109	175	1			136
							120	9									
03	8339	X	6180	-0-	-2159	-0-	74	1	5959	2	N	134	175	1			95
							147	9									
04	7890	X	7338	-0-	-552	-0-	22	1	7165	2	N	137	185	1			47
							151	9									
05	8153	X	7528	-0-	-625	-0-	7374	2	154	9	N	140					187

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433

12	6200	X	5632	-0-	-568	-0-	74	1	5406	2	N	138					202
							152	9									
01	6107	X	5349	-0-	-758	-0-	74	1	5136	2	N	126	184	1			144
							139	9									
02	5432	X	4794	-0-	-638	-0-	67	1	4607	2	N	109	49	1			204
							120	9									
03	5921	X	5442	-0-	-479	-0-	74	1	5212	2	N	142	180	1			166
							156	9									
04	5700	X	5251	-0-	-449	-0-	24	1	5106	2	N	110					276
							121	9									
05	5642	X	5441	-0-	-201	-0-	5305	2	136	9	N	124	179	1			221

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173

12	8742	X	6410	-0-	-2332	-0-	112	1	6298	2	N	-0-					130
01	8742	X	4690	-0-	-4052	-0-	90	1	4537	2	N	57					187
							63	9									
02	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	101	1	8288	2	N	94	13	1			268
							103	9									
03	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	94	1	6933	2	N	133	342	1			59
							146	9									
04	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8100	2	141	9	N	128					187
05	9393	X	8374	-0-	-1019	-0-	4	1	8224	2	N	133	178	1			142
							146	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	341	1	7836	2	N	218	180	1			155
							240	9									
01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	341	1	7211	2	N	176	181	1			150
							194	9									
02	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	308	1	6267	2	N	212	210	1			152
							233	9									
03	8432	X	7056	-0-	-1376	-0-	341	1	6504	2	N	192	182	1			162
							211	9									
04	8160	X	6640	-0-	-1520	-0-	273	1	6172	2	N	177	179	1			160
							195	9									
05	8432	X	6594	-0-	-1838	-0-	248	1	6150	2	N	178	166	1			172
							196	9									

MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15066	X	14458	-0-	-608	-0-	74	1	13989	2	N	359	359	1			210
							395	9									
01	15066	X	13705	-0-	-1361	-0-	72	1	13272	2	N	328	184	1			354
							361	9									
02	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	67	1	13622	2	N	406	583	1			177
							447	9									
03	15066	X	14769	-0-	-297	-0-	74	1	14287	2	N	371	341	1			207
							408	9									
04	14370	X	14054	-0-	-316	-0-	24	1	13663	2	N	334	341	1			200
							367	9									
05	15655	X	14294	-0-	-1361	-0-	13923	2	371	9	N	337	348	1			189

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7532	-0-	-280	-0-	752	1	6501	2	N	254	361	1			102
							279	9									
01	7936	X	7390	-0-	-546	-0-	775	1	6363	2	N	229	181	1			150
							252	9									
02	7168	X	6852	-0-	-316	-0-	700	1	5911	2	N	219	182	1			187
							241	9									
03	7936	X	7325	-0-	-611	-0-	775	1	6301	2	N	226	179	1			234
							249	9									
04	7620	X	6553	-0-	-1067	-0-	737	1	5599	2	N	197	346	1			85
							217	9									
05	7595	X	6551	-0-	-1044	-0-	775	1	5578	2	N	180	178	1			87
							198	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	112	1	12590	2	N	333	363	1			137
							366	9									
01	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	112	1	12574	2	N	303	353	1			87
							333	9									
02	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	101	1	11174	2	N	241	185	1			143
							265	9									
03	13082	X	12284	-0-	-798	-0-	112	1	11886	2	N	260	183	1			220
							286	9									
04	12660	X	11702	-0-	-958	-0-	36	1	11394	2	N	247	364	1			103
							272	9									
05	13082	X	11951	-0-	-1131	-0-	11692	2	259	9	N	235	172	1			166

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696

12	14043	X	11696	-0-	-2347	-0-	11492	3	204	9	N	185	154	1			154
01	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	13189	3	259	9	N	235	327	1			62
02	12040	X	11776	-0-	-264	-0-	11519	3	257	9	N	234	221	1			75
03	13144	X	12655	-0-	-489	-0-	12415	3	240	9	N	218	126	1			167
04	12090	X	11718	-0-	-372	-0-	11716	3	2	9	N	2					169
05	13454	X	12595	-0-	-859	-0-	12427	3	168	9	N	153	130	1			192

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5718	3	105	9	N	95	115	1			114
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6562	3	195	9	N	177	123	1			168
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5731	3	182	9	N	165	212	1			121
03	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6177	3	195	9	N	177	129	1			169
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	5829	3	187	9	N	170	245	1			94
05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6182	3	184	9	N	167	114	1			147

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501

12	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8830	3	176	9	N	160	183	1			276
01	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10133	3	199	9	N	181	94	1			363
02	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8850	3	107	9	N	97	235	1			225
03	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9539	3	125	9	N	114	61	1			278
04	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9002	3	99	9	N	90	204	1			164
05	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9548	3	171	9	N	155	116	1			203

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	127	-0-	-214	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	248	1	3931	2	N	-0-					3
01	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	244	1	10239	2	N	-0-					3
02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	200	1	7239	2	N	-0-					3
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	248	1	4955	2	N	-0-					3
04	10140	X	4894	-0-	-5246	-0-	232	1	4662	2	N	-0-					3
05	10478	X	9417	-0-	-1061	-0-	248	1	9169	2	N	-0-					3

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

12	0		15161	-0-	15161	40623	871	1	14290	2	N	-0-					-0-
01	0		16306	-0-	16306	56929	784	1	15522	2	N	-0-					-0-
02	44520	S	11703	-0-	-32817	24112	669	1	11030	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	35272	S	11160	-0-	-24112	-0-	875	1	10285	2	N	-0-					-0-
04	11050	S	11050	-0-	-0-	-0-	848	1	10202	2	N	-0-					-0-
05	10123	S	10123	-0-	-0-	-0-	892	1	9231	2	N	-0-					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

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

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MATHERS RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

12	48763 X	47543	-0-	-1220	-0-	47543	3			N	-0-					86
01	48942 X	48942	-0-	-0-	-0-	48942	3			N	-0-					86
02	43960 X	43760	-0-	-200	-0-	43760	3			N	-0-					86
03	48546 X	48084	-0-	-462	-0-	48084	3			N	-0-					86
04	47370 X	46085	-0-	-1285	-0-	46085	3			N	-0-					86
05	48949 X	46231	-0-	-2718	-0-	46184	3	47	9	N	43					129

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	Y	-0-					35
01	1023 N	74	-0-	-949	-0-	74	1			Y	-0-					35
02	840 N	592	-0-	-248	-0-	67	1	525	2	Y	-0-					35
03	1147 N	593	-0-	-554	-0-	74	1	519	2	Y	-0-					35
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	4					39
						4	9									
05	651 N	499	-0-	-152	-0-	2	1	494	2	Y	3					42
						3	9									

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					24
01	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-					24
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					24
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-	2	1			22
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					22
*05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					22

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	0	83	-0-	83	83	83	3			N	-0-					-0-
02	164 N	81	-0-	-83	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

FEDERAL -161- WELL #: 2 RRCID -> 293261 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7926 - 7948

12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (TONKAWA) //CONT.// 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 4 RRCID -> 283568 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	3953	-0-	3953	3953	3932	2	21	9	N	19					163
01	14B2 EXT	2908	-0-	2908	6861	2858	2	50	9	N	45					208
02	14B2 EXT	3285	-0-	3285	10146	3240	2	45	9	N	41	181	1			68
03	14B2 EXT	483	-0-	483	10629	477	2	6	9	N	5					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10629					N	-0-					73
05	14B2 EXT	11	-0-	11	10640	11	2			N	-0-					73

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

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

DUKE, BOBBY K. 230469
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MORROW MIDDLE) 58568 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STABEL WELL #: 1 RRCID -> 119667 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062

12	0	181	-0-	181	533	181	2			N	-0-					74
01	0	152	-0-	152	685	152	2			N	-0-					74
02	691 N	6	-0-	-685	-0-	6	2			N	-0-					74
03	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					74
04	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					74
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 204624 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 2 RRCID -> 209082 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

MCGEE (MORROW, LOWER) 59470 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BETTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078049 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-					352
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-					352
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	24	1	92	2	N	-0-					352
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	31	1	118	2	N	-0-					352
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	30	1	121	2	N	-0-					352
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	31	1	129	2	N	-0-					352

MCGEE (MORROW UPPER) 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 129057 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424

12	0		641	-0-	641	2527	641	2			N	-0-					-0-
01	0		1001	-0-	1001	3528	1001	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	889	-0-	-1911	1617	889	2			N	-0-					-0-
03	2607	N	990	-0-	-1617	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-					-0-

M3V ENERGY, LLC 519511
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 089930 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193621 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398

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

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 074405 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1-C RRCID -> 127504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE RANCH (9400) 59836 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCMORDIE "B" WELL #: 3012 RRCID -> 219934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310 #	209	-0-	-101	-0-	209	3			N	-0-					113
01	0	232	-0-	232	232	230	3	2	9	N	2					115
02	441 R	209	-0-	-232	-0-	209	3			N	-0-					115
03	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					115
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					115
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					115

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
PAYNE WELL #: 308 RRCID -> 202672 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434

12	496 #	454	-0-	-42	-0-	45	1	409	3	N	-0-					249
01	497 R	497	-0-	-0-	-0-	50	1	447	3	N	-0-					249
02	448 #	415	-0-	-33	-0-	42	1	373	3	N	-0-					249
03	496 #	469	-0-	-27	-0-	47	1	422	3	N	-0-					249
04	480 #	457	-0-	-23	-0-	46	1	411	3	N	-0-					249
05	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					249

MCMORDIE RANCH (9500) 59836 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCCORDIE "B" WELL #: 2011 RRCID -> 214503 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9342

12	651 N	526	-0-	-125	-0-	67	1	415	3	N	40					134
						44	9									
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	82	1	501	3	N	38					172
						42	9									
02	560 N	501	-0-	-59	-0-	66	1	402	3	N	30					202
						33	9									
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	71	1	436	3	N	47					249
						52	9									
04	600 N	544	-0-	-56	-0-	70	1	432	3	N	38	192	1			95
						42	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

MCMORDIE RANCH (9700) 59840 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS WELL #: 2 T RRCID -> 119680 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437

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

MCMORDIE RANCH (11,000) 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
MCMORDIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 161741 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976

12	0	1619	-0-	1619	1619	1619	2			N	-0-					22
01	0	1233	-0-	1233	2852	1233	2			N	-0-					22
02	2800 N	1333	-0-	-1467	1385	1333	2			N	-0-					22
03	2825 N	1440	-0-	-1385	-0-	1440	2			N	-0-					22
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					22
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					22

MCMORDIE RANCH (11,000) //CONT.// 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE WELL #: 207 RRCID -> 158382 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	143	1	875	3	N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	150	1	923	3	N	-0-					-0-
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	132	1	809	3	N	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	153	1	941	5	N	-0-					-0-
04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	144	1	881	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEG (GRANITE WASH) 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THIERSTEIN WELL #: 7501 RRCID -> 092601 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	323	2	11	9	N	10					59
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	334	2	8	9	N	7					66
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	N	7					73
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2					75
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	307	2	9	9	N	8					83
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	338	2	11	9	N	10					93

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 1 RRCID -> 219323 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	333	2	11	9	N	10					93
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	258	2	15	9	N	14	90	1			17
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	N	3					20
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	299	2	9	9	N	8					28
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	N	5					33
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	291	2	8	9	N	7					40

MOORE 63 WELL #: 1 RRCID -> 225372 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2714	2	24	9	N	22					175
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2712	2	26	9	N	24	82	1			117
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2386	2	24	9	N	22					139
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2632	2	26	9	N	24	112	1			51
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2544	2	24	9	N	22					73
05	2666	N	2653	-0-	-13	-0-	2627	2	26	9	N	24					97

SANDERS 73 WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	685	2	13	9	N	12					108
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	597	2	19	9	N	17					125
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	455	2	11	9	N	10					135
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	495	2	12	9	N	11	125	1			21
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	649	2	8	9	N	7					28
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	551	2	22	9	N	20					48

HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	530	2	26	9	N	24					58
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	550	2	8	9	N	7					65
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	477	2	11	9	N	10					75
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					75
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					75
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					75

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428

12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1797	2	24	9	N	22					88
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1525	2	30	9	N	27	80	1			35
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1471	2	20	9	N	18					53
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1543	2	14	9	N	13					66
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1476	2	20	9	N	18					84
05	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1530	2	19	9	N	17					101

MOORE 63 WELL #: 2 RRCID -> 241403 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291

12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2077	2	8	9	N	7					56
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2150	2	14	9	N	13					69
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1763	2	20	9	N	18					87
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2131	2	25	9	N	23	104	1			6
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2034	2	13	9	N	12					18
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2054	2	14	9	N	13					31

SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 241692 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749

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

WELLS, J. O. WELL #: 4096 RRCID -> 241735 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011

12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	407	2	8	9	N	7					49
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2					51
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	407	2	8	9	N	7					58
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	N	3					61
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	N	3					64
05	465	N	323	-0-	-142	-0-	320	2	3	9	N	3					67

WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709

12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	2	2	9	N	2					25
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2					27
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	N	5					32
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	583	2	9	9	N	8					40
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					40
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	581	2	6	9	N	5					45

MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219

12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1939	2	19	9	N	17					97
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1964	2	31	9	N	28					125
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1786	2	13	9	N	12	91	1			46
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1977	2	25	9	N	23					69
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1939	2	22	9	N	20					89
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1988	2	22	9	N	20					109

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					27
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	453	2	17	9	N	15					42
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	277	2	8	9	N	7					49
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	N	2					51
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					51
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	N	2	29	1			24

MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1332	2	8	9	N	7					117
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	N	12	98	1			31
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1154	2	3	9	N	3					34
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1284	2	9	9	N	8					42
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1249	2	3	9	N	3					45
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1274	2	8	9	N	7					52

HANSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 247525 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	N	5					30
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					30
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	521	2	3	9	N	3					33
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	648	2	2	9	N	2					35
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	647	2	6	9	N	5					40
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	626	2	6	9	N	5					45

HANSON 40 WELL #: 3 RRCID -> 247527 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK 64 WELL #: 2 RRCID -> 247545 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	N	5					72
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					72
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2					74
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	420	2	6	9	N	5					79
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	N	5					84
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	2	3	9	N	3					87

MOORE 62 WELL #: 1 RRCID -> 247831 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	875	2	53	9	N	48					232
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	880	2	62	9	N	56	190	1			98
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	761	2	22	9	N	20					118
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	878	2	68	9	N	62	83	1			97
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	881	2	84	9	N	76					173
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	894	2	64	9	N	58	158	1			73

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 1 RRCID -> 248731 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1825	2	46	9	N	42					169
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2101	2	50	9	N	45	101	1			113
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1830	2	62	9	N	56	123	1			46
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2138	2	80	9	N	73					119
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2077	2	50	9	N	45					164
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2219	2	61	9	N	55	138	1			81

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

THOMAS 41 WELL #: 1 RRCID -> 249879 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1106	2	35	9	N	32	138	1			77
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1153	2	18	9	N	16					93
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1079	2	19	9	N	17	20	1			90
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1169	2	18	9	N	16					106
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1138	2	17	9	N	15					121
05	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1174	2	22	9	N	20	82	1			59

MOORE 63 WELL #: 5 RRCID -> 255633 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071

12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2288	2	25	9	N	23					134
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2188	2	24	9	N	22					156
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1865	2	12	9	N	11	101	1			66
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2175	2	24	9	N	22					88
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2097	2	22	9	N	20					108
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2155	2	22	9	N	20	83	1			45

HANSON 40 WELL #: 4 H RRCID -> 256744 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622

12	3565 X	3552	-0-	-13	-0-	3552	2			Y	-0-					60
01	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			Y	-0-					60
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3266	2	158	9	Y	144	159	1			45
03	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3669	2	57	9	Y	52					97
04	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3529	2	46	9	Y	42					139
05	3782 X	3528	-0-	-254	-0-	3487	2	41	9	Y	37	92	1			84

HANSON 29 WELL #: 2H RRCID -> 257792 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975

12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9	Y	3					103
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	917	2	7	9	Y	6					109
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1087	2	9	9	Y	8					117
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1713	2	12	9	Y	11					128
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1	9	Y	1	96	1			33
05	1209 N	723	-0-	-486	-0-	720	2	3	9	Y	3					36

SANDERS 74 WELL #: 1H RRCID -> 259493 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140

12	6231 X	6021	-0-	-210	-0-	5926	2	95	9	Y	86					179
01	6200 X	6006	-0-	-194	-0-	5923	2	83	9	Y	75	192	1			62
02	5600 X	5224	-0-	-376	-0-	5133	2	91	9	Y	83	76	1			69
03	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6008	2	77	9	Y	70	85	1			54
04	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5831	2	102	9	Y	93	122	1			25
05	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	5961	2	87	9	Y	79	72	1			32

MOORE 63 WELL #: 6H RRCID -> 261764 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220

12	5022 X	4745	-0-	-277	-0-	4672	2	73	9	N	66	91	1			94
01	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5020	2	64	9	N	58					152
02	4564 X	4420	-0-	-144	-0-	4321	2	99	9	N	90	112	1			130
03	4991 X	4768	-0-	-223	-0-	4680	2	88	9	N	80					210
04	4710 X	4493	-0-	-217	-0-	4437	2	56	9	N	51	167	1			94
05	5084 X	4712	-0-	-372	-0-	4642	2	70	9	N	64	89	1			69

HANSON 29 WELL #: 5H RRCID -> 261773 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171

12	7316 X	6228	-0-	-1088	-0-	6123	2	105	9	Y	95	62	1			174
01	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7099	2	96	9	Y	87	81	1			180
02	6244 X	6156	-0-	-88	-0-	6098	2	58	9	Y	53					233
03	7099 X	6440	-0-	-659	-0-	6365	2	75	9	Y	68	193	1			108
04	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6502	2	64	9	Y	58					166
05	7192 X	6884	-0-	-308	-0-	6805	2	79	9	Y	72	91	1			147

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 40 WELL #: 5 H RRCID -> 261837 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4688	2	35	9	Y	32					105
01	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6309	2	62	9	Y	56	112	1			49
02	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5531	2	52	9	Y	47					96
03	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5699	2	61	9	Y	55	120	1			31
04	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	5977	2	68	9	Y	62					93
05	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6634	2	113	9	Y	103	55	1			141

HANSON 29 WELL #: 3H RRCID -> 261867 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK 39 WELL #: 2H RRCID -> 262142 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454

12	3565 X	3420	-0-	-145	-0-	3374	2	46	9	Y	42					206
01	3565 X	3464	-0-	-101	-0-	3399	2	65	9	Y	59	178	1			87
02	3192 X	3115	-0-	-77	-0-	3051	2	64	9	Y	58	63	1			82
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3385	2	63	9	Y	57	77	1			62
04	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3259	2	57	9	Y	52					114
05	3472 X	3416	-0-	-56	-0-	3361	2	55	9	Y	50	33	1			131

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803

12	4526 X	4163	-0-	-363	-0-	4003	2	160	9	Y	145	192	1			133
01	4526 X	4170	-0-	-356	-0-	4093	2	77	9	Y	70					203
02	4060 X	3818	-0-	-242	-0-	3719	2	99	9	Y	90	194	1			99
03	4464 X	4288	-0-	-176	-0-	4183	2	105	9	Y	95	100	1			94
04	4200 X	4021	-0-	-179	-0-	3938	2	83	9	Y	75	100	1			69
05	4216 X	4192	-0-	-24	-0-	4106	2	86	9	Y	78	42	1			105

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160

12	9889 X	9798	-0-	-91	-0-	9697	2	101	9	Y	92					181
01	10044 X	9384	-0-	-660	-0-	9265	2	119	9	Y	108	192	1			97
02	9072 X	8576	-0-	-496	-0-	8455	2	121	9	Y	110					207
03	9765 X	9284	-0-	-481	-0-	9101	2	183	9	Y	166	202	1			171
04	9480 X	9219	-0-	-261	-0-	9097	2	122	9	Y	111	209	1			73
05	9796 X	9455	-0-	-341	-0-	9314	2	141	9	Y	128	116	1			85

JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860

12	4309 X	3975	-0-	-334	-0-	3901	2	74	9	N	67					102
01	4309 X	3980	-0-	-329	-0-	3913	2	67	9	N	61					163
02	3892 X	3616	-0-	-276	-0-	3547	2	69	9	N	63	133	1			93
03	4185 X	4080	-0-	-105	-0-	4007	2	73	9	N	66	109	1			50
04	3930 X	3868	-0-	-62	-0-	3806	2	62	9	N	56					106
05	3999 X	3963	-0-	-36	-0-	3896	2	67	9	N	61	72	1			95

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057

12	5611 X	4626	-0-	-985	-0-	4556	2	70	9	Y	64	100	1			114
01	5642 X	4562	-0-	-1080	-0-	4461	2	101	9	Y	92	150	1			56
02	5096 X	4122	-0-	-974	-0-	4023	2	99	9	Y	90	66	1			80
03	5456 X	4781	-0-	-675	-0-	4674	2	107	9	Y	97					177
04	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	4994	2	86	9	Y	78	171	1			84
05	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4770	2	94	9	Y	85	97	1			72

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301 X	5014	-0-	-287	-0-	4917	2	97	9	Y	88	191	1			83
01	5301 X	5093	-0-	-208	-0-	4992	2	101	9	Y	92					175
02	4760 X	4426	-0-	-334	-0-	4346	2	80	9	Y	73	158	1			90
03	5208 X	5128	-0-	-80	-0-	5017	2	111	9	Y	101	138	1			53
04	4950 X	4846	-0-	-104	-0-	4845	2	1	9	Y	1	50	1			4
05	5084 X	5034	-0-	-50	-0-	4934	2	100	9	Y	91	93	1			2

HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509

12	2573 X	2117	-0-	-456	-0-	2084	2	33	9	Y	30					129
01	2449 X	2329	-0-	-120	-0-	2287	2	42	9	Y	38	115	1			52
02	2212 X	1970	-0-	-242	-0-	1951	2	19	9	Y	17					69
03	2325 X	2148	-0-	-177	-0-	2115	2	33	9	Y	30					99
*04	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2122	2	37	9	Y	34	84	1			49
05	2325 X	2252	-0-	-73	-0-	2216	2	36	9	Y	33					82

JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758

12	1953 X	1550	-0-	-403	-0-	1529	2	21	9	Y	19					75
01	1953 X	1598	-0-	-355	-0-	1598	2			Y	-0-					75
02	1736 X	1402	-0-	-334	-0-	1372	2	30	9	Y	27					102
03	1891 X	1790	-0-	-101	-0-	1764	2	26	9	Y	24	93	1			33
04	1740 X	1691	-0-	-49	-0-	1679	2	12	9	Y	11					44
05	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1746	2	19	9	Y	17					61

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754

12	2697 X	2416	-0-	-281	-0-	2380	2	36	9	Y	33					180
01	2759 X	2328	-0-	-431	-0-	2282	2	46	9	Y	42	195	1			27
02	2492 X	2355	-0-	-137	-0-	2309	2	46	9	Y	42					69
03	2821 X	2658	-0-	-163	-0-	2612	2	46	9	Y	42					111
04	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2584	2	40	9	Y	36					147
05	2604 X	2535	-0-	-69	-0-	2506	2	29	9	Y	26	120	1			53

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722

12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					15
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					15
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1410	2	14	9	N	13					28
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1528	2	6	9	N	5					33
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1516	2	2	9	N	2					35
05	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	1564	2			N	-0-					35

WELLS, J. O. 96 WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239

12	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5735	2	76	9	Y	69					182
01	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5611	2	69	9	Y	63	191	1			54
02	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4463	2	72	9	Y	65	54	1			65
03	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5373	2	87	9	Y	79	10	1			134
04	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5253	2	89	9	Y	81	138	1			77
05	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5168	2	76	9	Y	69					146

SANDERS UNIT 74 WELL #: 2H RRCID -> 264920 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060

12	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6913	2	62	9	N	56					201
01	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	6956	2	133	9	N	121	188	1			134
02	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6394	2	76	9	N	69	117	1			86
03	7409 X	6803	-0-	-606	-0-	6757	2	46	9	N	42	5	1			123
04	7170 X	6984	-0-	-186	-0-	6883	2	101	9	N	92	151	1			64
05	7161 X	7131	-0-	-30	-0-	7122	2	9	9	N	8	120	1			-0-

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 40 WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1291	2	8	9	Y	7					20
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					20
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1160	2	3	9	Y	3					23
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					23
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					23
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			Y	-0-					23

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 5H RRCID -> 267161 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3746	-0-	-842	-0-	3652	2	94	9	N	85	93	1			89
01	4526	X	4121	-0-	-405	-0-	4005	2	116	9	N	105	41	1			153
02	4088	X	3735	-0-	-353	-0-	3644	2	91	9	N	83	127	1			109
03	4340	X	4229	-0-	-111	-0-	4119	2	110	9	N	100					209
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4038	2	99	9	N	90	185	1			114
05	4123	X	4089	-0-	-34	-0-	3999	2	90	9	N	82	155	1			41

JO WELLS 95 WELL #: 6H RRCID -> 267174 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1787	2	34	9	N	31					118
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1767	2	40	9	N	36					154
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1500	2	52	9	N	47					201
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1712	2	58	9	N	53	192	1			62
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1620	2	55	9	N	50					112
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1677	2	61	9	N	55	52	1			115

SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2004	2	62	9	N	56					115
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2084	2	58	9	N	53					168
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1807	2	67	9	N	61	185	1			44
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1992	2	69	9	N	63					107
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1996	2	65	9	N	59	93	1			73
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2079	2	68	9	N	62	75	1			60

MOORE 62 WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3720	-0-	-124	-0-	3677	2	43	9	N	39					181
01	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3601	2	78	9	N	71	163	1			89
02	3444	X	3262	-0-	-182	-0-	3196	2	66	9	N	60	71	1			78
03	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	3491	2	67	9	N	61	92	1			47
04	3600	X	3431	-0-	-169	-0-	3373	2	58	9	N	53					100
05	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	3468	2	59	9	N	54	99	1			55

MOORE 63 WELL #: 8H RRCID -> 268785 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4769	-0-	-346	-0-	4711	2	58	9	N	53	101	1			63
01	4960	X	4725	-0-	-235	-0-	4656	2	69	9	N	63					126
02	4480	X	4133	-0-	-347	-0-	4088	2	45	9	N	41	83	1			84
03	5053	X	4734	-0-	-319	-0-	4631	2	103	9	N	94	131	1			47
04	4740	X	4415	-0-	-325	-0-	4341	2	74	9	N	67					114
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4706	2	79	9	N	72	75	1			111

MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5773	-0-	-334	-0-	5695	2	78	9	N	71	92	1			87
01	5921	X	5616	-0-	-305	-0-	5542	2	74	9	N	67					154
02	5348	X	5065	-0-	-283	-0-	4965	2	100	9	N	91	121	1			124
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5509	2	117	9	N	106	62	1			168
04	5580	X	5365	-0-	-215	-0-	5297	2	68	9	N	62	127	1			103
05	5766	X	5467	-0-	-299	-0-	5400	2	67	9	N	61					164

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	4033	-0-	-28	-0-	3971	2	62	9	N	56					121
01	4061	X	3655	-0-	-406	-0-	3609	2	46	9	N	42	128	1			35
02	3668	X	3306	-0-	-362	-0-	3287	2	19	9	N	17					52
03	4123	X	3189	-0-	-934	-0-	3122	2	67	9	N	61					113
04	3900	X	3613	-0-	-287	-0-	3567	2	46	9	N	42	98	1			57
05	4030	X	3639	-0-	-391	-0-	3587	2	52	9	N	47					104

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

12	0		398	-0-	398	1358	398	2			N	-0-					39
01	0		390	-0-	390	1748	390	2			N	-0-					39
02	2090	N	342	-0-	-1748	-0-	342	2			N	-0-					39
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					39
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					39
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					39

BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

12	0		124	-0-	124	718	124	2			N	-0-					96
01	0		109	-0-	109	827	109	2			N	-0-					96
02	1322	N	495	-0-	-827	-0-	492	2	3	9	N	3					99
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					99
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	476	2	20	9	N	18					117
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	498	2	10	9	N	9					126

DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

12	0		2715	-0-	2715	8072	2714	2	1	9	N	1					128
01	0		2604	-0-	2604	10676	2581	2	23	9	N	21					149
02	2800	N	2368	-0-	-432	10244	2368	2			N	-0-					149
03	3100	N	2583	-0-	-517	9727	2550	2	33	9	N	30					179
04	3000	N	2558	-0-	-442	9285	2493	2	65	9	N	59	189	1			49
05	3100	N	2587	-0-	-513	8772	2575	2	12	9	N	11					60

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

12	0		1947	-0-	1947	5600	1947	2			N	-0-					123
01	0		1830	-0-	1830	7430	1805	2	25	9	N	23					146
02	2800	N	1645	-0-	-1155	6275	1625	2	20	9	N	18					164
03	3100	N	1772	-0-	-1328	4947	1761	2	11	9	N	10					174
04	3000	N	1695	-0-	-1305	3642	1686	2	9	9	N	8					182
05	3100	N	1809	-0-	-1291	2351	1792	2	17	9	N	15	142	1			55

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		981	-0-	981	3150	950	2	31	9	N	28					75
01	0		1861	-0-	1861	5011	1830	2	31	9	N	28					103
02	2800	N	1381	-0-	-1419	3592	1366	2	15	9	N	14					117
03	3100	N	1126	-0-	-1974	1618	1086	2	40	9	N	36	33	1			120
04	2397	N	779	-0-	-1618	-0-	757	2	22	9	N	20					140
05	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	996	2	34	9	N	31	95	1			76

GRACIE VAIL 77 WELL #: 2H RRCID -> 272493 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388

12	0		4496	-0-	4496	13297	4419	2	77	9	N	70					159
01	0		4407	-0-	4407	17704	4342	2	65	9	N	59					218
02	18963	X	1259	-0-	-17704	-0-	1240	2	19	9	N	17					235
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4688	2	20	9	N	18					253
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4414	2	8	9	N	7	175	1			85
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4660	2	40	9	N	36					121

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MABEL WELL #: 6099 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645

12	1453	N	482	-0-	-971	-0-	482	2			N	-0-					172
01	0		494	-0-	494	494	494	2			N	-0-					172
02	946	N	452	-0-	-494	-0-	452	2			N	-0-					172
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					172
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					172
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					172

MEKEEL (MORROW UPPER) 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MAY, ESTER WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9374

12	2109	N	1060	-0-	-1049	-0-	62	1	998	2	N	-0-					37
01	1116	N	996	-0-	-120	-0-	62	1	934	2	N	-0-					37
02	980	N	878	-0-	-102	-0-	56	1	822	2	N	-0-					37
03	1054	N	904	-0-	-150	-0-	62	1	842	2	N	-0-					37
04	960	N	821	-0-	-139	-0-	60	1	761	2	N	-0-					37
05	961	N	810	-0-	-151	-0-	62	1	748	2	N	-0-					37

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL, LELAND WELL #: 2 RRCID -> 122797 COMPL. DATE 11/25/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9346 - 9359

12	0		1854	-0-	1854	5303	1854	2			N	-0-					3
01	0		2577	-0-	2577	7880	2577	2			N	-0-					3
02	2800	N	2015	-0-	-785	7095	2015	2			N	-0-					3
03	3100	N	1812	-0-	-1288	5807	1812	2			N	-0-					3
04	3000	N	1807	-0-	-1193	4614	1768	2	39	9	N	35					38
05	3100	N	1752	-0-	-1348	3266	1746	2	6	9	N	5					43

MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 183560 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

06	SWR 10		1602	-0-	1602	1602	1578	2	24	9	Y	22					79
07	SWR 10		543	-0-	543	2145	540	2	3	9	Y	3					82
08	SWR 10		364	-0-	364	2509	364	2			Y	-0-					82
09	SWR 10		521	-0-	521	3030	521	2			Y	-0-					82
10	SWR 10		357	-0-	357	3387	357	2			Y	-0-					82
11	SWR 10		384	-0-	384	3771	384	2			Y	-0-					82
12	SWR 10		591	-0-	591	4362	591	2			Y	-0-					82
01	SWR 10		613	-0-	613	4975	613	2			Y	-0-					82
02	SWR 10		589	-0-	589	5564	589	2			Y	-0-					82
03	SWR 10		602	-0-	602	6166	602	2			Y	-0-					82
04	SWR 10		494	-0-	494	6660	494	2			Y	-0-					82
05	SWR 10		601	-0-	601	7261	601	2			Y	-0-					82

MEKEEL (MORROW UPPER) //CONT.// 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

12	0		718	-0-	718	2166	718	3			N	-0-					102
01	0		708	-0-	708	2874	708	3			N	-0-					102
02	2800	N	612	-0-	-2188	686	612	3			N	-0-					102
03	1365	N	679	-0-	-686	-0-	679	3			N	-0-					102
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					102
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					102

VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

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

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142

12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					38
01	682	N	37	-0-	-645	-0-	37	2			N	-0-					38
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					38
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	799	2	13	9	N	12					50
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1					51
05	806	N	580	-0-	-226	-0-	580	2			N	-0-					51

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	270	2	3	9	N	3					50
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	254	2	4	9	N	4					54
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	221	2	10	9	N	9	46	1			17
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					17
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	237	2	1	9	N	1					18
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					18

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					18
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					18
02	196	N	118	-0-	-78	-0-	118	2			N	-0-					18
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					18
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					18
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					18

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		70	-0-	70	207	70	2			N	-0-					7
01	0		68	-0-	68	275	68	2			N	-0-					7
02	334	N	59	-0-	-275	-0-	59	2			N	-0-					7
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					7
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					7
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					7

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		598	-0-	598	1693	595	2	3	9	N	3					37
01	0		750	-0-	750	2443	737	2	13	9	N	12					49
02	2800	N	539	-0-	-2261	182	528	2	11	9	N	10					59
03	894	N	712	-0-	-182	-0-	695	2	17	9	N	15	59	1			15
04	720	N	600	-0-	-120	-0-	593	2	7	9	N	6					21
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	573	2	7	9	N	6					27

WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502

*12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	233	1	1808	2	N	14					75
							15	9									
*01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	243	1	1834	2	N	9					84
							10	9									
*02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	215	1	1642	2	N	4					88
							4	9									
*03	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	248	1	1845	2	N	8	76	1			20
							9	9									
04	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	240	1	1400	2	N	6					26
							7	9									
05	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	248	1	1606	2	N	11					37
							12	9									

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

12	527	N	424	-0-	-103	-0-	415	2	9	9	N	8					65
01	527	N	403	-0-	-124	-0-	390	2	13	9	N	12					77
02	448	N	371	-0-	-77	-0-	358	2	13	9	N	12					89
03	434	N	340	-0-	-94	-0-	338	2	2	9	N	2	80	1			11
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	373	2	6	9	N	5					16
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	521	2	12	9	N	11					27

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

12	961	N	188	-0-	-773	-0-	188	2			N	-0-					33
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					33
02	812	N	6	-0-	-806	-0-	6	2			N	-0-					33
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					33
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					33

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559

12	589	N	273	-0-	-316	-0-	273	2			N	-0-	95	1			13
01	589	N	324	-0-	-265	-0-	320	2	4	9	N	4					17
02	476	N	324	-0-	-152	-0-	324	2			N	-0-					17
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					17
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					17
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					17

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, ARTHER ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-	35	1			33
01	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					33
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					33
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					33
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					33
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					33

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

12	4619	X	4231	-0-	-388	-0-	28	1	4203	2	N	-0-	170	1			50
01	4619	X	4127	-0-	-492	-0-	29	1	4098	2	N	-0-					50
02	4396	X	3999	-0-	-397	-0-	25	1	3974	2	N	-0-					50
03	4867	X	4448	-0-	-419	-0-	31	1	4417	2	N	-0-					50
04	4710	X	4363	-0-	-347	-0-	30	1	4333	2	N	-0-					50
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	31	1	4443	2	N	-0-					50

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122

12	0		-0-	-0-	-0-	741					N	-0-					49
01	0		-0-	-0-	-0-	741					N	-0-					49
02	741	N	-0-	-0-	-741	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

12	0		237	-0-	237	755	237	3			N	-0-					263
01	0		243	-0-	243	998	243	3			N	-0-					263
02	1189	N	191	-0-	-998	-0-	191	3			N	-0-					263
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					263
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	3	2	9	N	2					265
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	3	1	9	N	1					266

MENDOTA, NW. (DES MOINES) 60462 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 12314

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201

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

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025

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

FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					70
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					70
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					70
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					70
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					70
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					70

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

12	0	796	-0-	796	1620	796	2			Y	-0-					147
01	2102 N	482	-0-	-1620	-0-	480	2	2	9	Y	2					149
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					149
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	386	2	14	9	Y	13	40	1			122
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	79	2	112	9	Y	102	179	1			45

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					102
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	102	1			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1087	2	6	9	N	5					153
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2	9	N	2					155
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	860	2	22	9	N	20					175
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	810	2	24	9	N	22					197
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	707	2	17	9	N	15					212
05	992 N	711	-0-	-281	-0-	702	2	9	9	N	8	128	1			92

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS

BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	550	2	33	9	Y	30					115
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	645	2	13	9	Y	12					127
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	593	2	6	9	Y	5					132
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	687	2	17	9	Y	15					147
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	652	2	46	9	Y	42	145	1			44
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	697	2	41	9	Y	37					81

BCE-MACH III LLC 040209

FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

12	0		1105	-0-	1105	3831	1084	3	21	9	N	19					180
01	3100	N	1115	-0-	-1985	1846	1083	3	32	9	N	29	192	1			17
02	2688	N	842	-0-	-1846	-0-	829	3	13	9	N	12					29
03	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1055	3	19	9	N	17					46
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	906	3	9	9	N	8					54
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1001	3	8	9	N	7					61

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142

12	0		2133	-0-	2133	2133	1779	3	354	9	N	322	196	1			217
01	3100	N	2177	-0-	-923	1210	1866	3	311	9	N	283	396	1			104
02	2800	N	1975	-0-	-825	385	1604	3	371	9	N	337	181	1			260
03	2643	N	2258	-0-	-385	-0-	1861	3	397	9	N	361	380	1			241
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1787	3	366	9	N	333	383	1			191
05	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	1792	3	340	9	N	309	381	1			119

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	155	-0-	155	666	155	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	184	-0-	184	850	184	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	165	-0-	165	1015	165	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	178	-0-	178	1193	178	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	163	-0-	163	1356	163	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	155	-0-	155	1511	155	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

12	0	1137	-0-	1137	4360	1137	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	1074	-0-	-2026	2334	1074	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	992	-0-	-1808	526	992	3			N	-0-					-0-
03	1617 N	1091	-0-	-526	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

12	0	1315	-0-	1315	6259	1315	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	1537	-0-	-1563	4696	1537	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	884	-0-	-1916	2780	884	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1365	-0-	-1735	1045	1365	3			N	-0-					-0-
04	2271 N	1226	-0-	-1045	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

12	0	1104	-0-	1104	4433	1095	3	9	9	N	8					21
01	3100 N	989	-0-	-2111	2322	976	3	13	9	N	12					33
02	2800 N	967	-0-	-1833	489	958	3	9	9	N	8	41	1			-0-
03	1476 N	987	-0-	-489	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	940	3	9	9	N	8					8
05	1085 N	842	-0-	-243	-0-	831	3	11	9	N	10					18

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 10820

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2756	-0-	2756	10954	2732	3	24	9	N	22					106
01	3100	N	2733	-0-	-367	10587	2702	3	31	9	N	28					134
02	2800	N	2486	-0-	-314	10273	2452	3	34	9	N	31	151	1			14
03	3100	N	2744	-0-	-356	9917	2716	3	28	9	N	25					39
04	3000	N	2654	-0-	-346	9571	2623	3	31	9	N	28					67
05	3100	N	2673	-0-	-427	9144	2659	3	14	9	N	13					80

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

12	0		212	-0-	212	1344	212	3			N	-0-					31
01	1519	N	175	-0-	-1344	-0-	175	3			N	-0-					31
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					31
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-	21	1			10
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					10
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					10

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793

12	0		343	-0-	343	1133	343	3			N	-0-					112
01	1438	N	305	-0-	-1133	-0-	305	3			N	-0-					112
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					112
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					112
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					112
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					112

EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760

12	0		965	-0-	965	3780	954	2	11	9	N	10					82
01	3100	N	512	-0-	-2588	1192	509	2	3	9	N	3					85
02	1571	N	379	-0-	-1192	-0-	373	2	6	9	N	5					90
03	961	N	861	-0-	-100	-0-	853	2	8	9	N	7					97
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	801	2	3	9	N	3					100
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-	101	1			-0-

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	677	3	11	9	N	10					53
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	675	3	28	9	N	25					78
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	544	3	8	9	N	7					85
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	625	3	28	9	N	25					110
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	706	3	14	9	N	13					123
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	567	3	19	9	N	17					140

EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594

12	0		1068	-0-	1068	4152	1048	2	20	9	N	18					252
01	3100	N	1050	-0-	-2050	2102	1039	2	11	9	N	10					262
02	2800	N	865	-0-	-1935	167	852	2	13	9	N	12					274
03	1195	N	1028	-0-	-167	-0-	1007	2	21	9	N	19					293
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	966	2	15	9	N	14					307
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	979	2	13	9	N	12					319

FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757

12	0		791	-0-	791	3237	780	3	11	9	N	10					66
01	3100	N	758	-0-	-2342	895	752	3	6	9	N	5					71
02	1571	N	676	-0-	-895	-0-	668	3	8	9	N	7					78
03	806	N	332	-0-	-474	-0-	329	3	3	9	N	3					81
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-	63	1			18
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-	18	1			-0-

CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793

12	0		510	-0-	510	2132	510	3			N	-0-					19
01	2611	N	479	-0-	-2132	-0-	479	3			N	-0-					19
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					19
03	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					19
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					19
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					19

EARP "59" WELL #: 4 RRCID -> 224303 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 59 WELL #: 5 RRCID -> 227016 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1214	3	22	9	N	20					20
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	858	3	14	9	N	13					33
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	629	3	20	9	N	18					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					64
05	961	N	398	-0-	-563	-0-	398	3			N	-0-					64

FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716

12	0		189	-0-	189	1031	189	3			N	-0-					-0-
01	1226	N	195	-0-	-1031	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756

12	0		442	-0-	442	1998	442	3			N	-0-					-0-
01	2506	N	508	-0-	-1998	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

12	0		771	-0-	771	3223	739	3	32	9	N	29					147
01	3100	N	754	-0-	-2346	877	735	3	19	9	N	17					164
02	1545	N	668	-0-	-877	-0-	646	3	22	9	N	20					184
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	712	3	35	9	N	32					216
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	639	3	9	9	N	8					224
05	744	N	479	-0-	-265	-0-	477	3	2	9	N	2					226

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		119	-0-	119	1134	117	3	2	9	N	2					9
01	1217	N	83	-0-	-1134	-0-	83	3			N	-0-					9
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					9
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					9
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	8	1			1
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					1

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		613	-0-	613	3298	613	3			N	-0-					5
01	3100	N	500	-0-	-2600	698	478	3	22	9	N	20					25
02	1268	N	570	-0-	-698	-0-	570	3			N	-0-					25
03	620	N	407	-0-	-213	-0-	407	3			N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					37
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	634	3	3	9	N	3	37	1			3

KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	481	-0-	-139	-0-	481	3			N	-0-					118
01	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					118
02	476	X	472	-0-	-4	-0-	472	3			N	-0-					118
03	496	X	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					118
04	480	X	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-					118
05	558	X	422	-0-	-136	-0-	422	3			N	-0-					118

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		420	-0-	420	2223	420	3			N	-0-					-0-
01	2618	N	395	-0-	-2223	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1448	-0-	1448	8707	1448	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2243	-0-	-857	7850	2243	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2058	-0-	-742	7108	2058	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2490	-0-	-610	6498	2490	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2451	-0-	-549	5949	2451	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2563	-0-	-537	5412	2563	3			N	-0-					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1931	-0-	1931	5779	1901	2	30	9	N	27	189	1			47
01	3100	N	1420	-0-	-1680	4099	1374	2	46	9	N	42					89
02	2800	N	987	-0-	-1813	2286	965	2	22	9	N	20					109
03	3100	N	1111	-0-	-1989	297	1080	2	31	9	N	28					137
04	733	N	436	-0-	-297	-0-	414	2	22	9	N	20					157
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1105	2	35	9	N	32					189

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		905	-0-	905	4604	905	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	874	-0-	-2226	2378	874	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	717	-0-	-2083	295	717	3			N	-0-					-0-
03	1090	N	795	-0-	-295	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

12	0		1368	-0-	1368	1368	1357	3	11	9	N	10					50
01	2947	N	1579	-0-	-1368	-0-	1566	3	13	9	N	12					62
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					62
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1328	3	11	9	N	10					72
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1262	3	14	9	N	13					85
05	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1269	3	13	9	N	12					97

FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

12	0		1919	-0-	1919	6957	1873	3	46	9	N	42					197
01	3100	N	1799	-0-	-1301	5656	1737	3	62	9	N	56	195	1			58
02	2800	N	1718	-0-	-1082	4574	1671	3	47	9	N	43					101
03	3100	N	2054	-0-	-1046	3528	1993	3	61	9	N	55					156
04	3000	N	1747	-0-	-1253	2275	1711	3	36	9	N	33					189
05	3100	N	1420	-0-	-1680	595	1386	3	34	9	N	31	184	1			36

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

12	0		1452	-0-	1452	6022	1438	3	14	9	N	13					142
01	3100	N	1448	-0-	-1652	4370	1420	3	28	9	N	25					167
02	2800	N	1398	-0-	-1402	2968	1342	3	56	9	N	51	184	1			34
03	3100	N	1447	-0-	-1653	1315	1427	3	20	9	N	18					52
04	2713	N	1398	-0-	-1315	-0-	1374	3	24	9	N	22					74
05	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1356	3	20	9	N	18					92

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

12	0	-0-	-0-	-0-	382					N	-0-					92
01	382 N	-0-	-0-	-382	-0-					N	-0-					92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

12	0	112	-0-	112	519	112	3			N	-0-					20
01	639 N	120	-0-	-519	-0-	120	3			N	-0-					20
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					20
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					20
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					20
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					20

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954

12	0	806	-0-	806	3145	793	3	13	9	N	12					50
01	3100 N	1085	-0-	-2015	1130	1071	3	14	9	N	13					63
02	1160 N	30	-0-	-1130	-0-	30	3			N	-0-					63
03	806 N	44	-0-	-762	-0-	44	3			N	-0-					63
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	109	3	10	9	N	9	33	1			39
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1384	3	23	9	N	21	35	1			25

CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008

12	6789 X	5749	-0-	-1040	-0-	5618	3	131	9	N	119	197	1			140
01	6758 X	6176	-0-	-582	-0-	6035	3	141	9	N	128	194	1			74
02	6048 X	5797	-0-	-251	-0-	5695	3	102	9	N	93					167
03	6603 X	6066	-0-	-537	-0-	5928	3	138	9	N	125	198	1			94
04	6390 X	5786	-0-	-604	-0-	5687	3	99	9	N	90					184
05	6417 X	6025	-0-	-392	-0-	5873	3	152	9	N	138	193	1			129

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

12	0	1293	-0-	1293	6934	1293	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	1162	-0-	-1938	4996	1162	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1056	-0-	-1744	3252	1056	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1056	-0-	-2044	1208	1056	3			N	-0-					-0-
04	2297 N	1089	-0-	-1208	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399

12	0	51	-0-	51	171	51	3			N	-0-					26
01	171 X	-0-	-0-	-171	-0-					N	-0-					26
02	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					26
03	93 X	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					26
04	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					26
05	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					26

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	8014	-0-	-1565	-0-	7922	3	92	9	N	84					180
01	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	8996	3	100	9	N	91	189	1			82
02	8036	X	7898	-0-	-138	-0-	7815	3	83	9	N	75					157
03	10106	X	8454	-0-	-1652	-0-	8355	3	99	9	N	90	116	1			131
04	9780	X	8154	-0-	-1626	-0-	8066	3	88	9	N	80	182	1			29
05	9083	X	8178	-0-	-905	-0-	8101	3	77	9	N	70					99

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

12	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5713	3	96	9	N	87					151
01	5797	X	5108	-0-	-689	-0-	5012	3	96	9	N	87					238
02	5236	X	4451	-0-	-785	-0-	4363	3	88	9	N	80	199	1			119
03	5797	X	5329	-0-	-468	-0-	5246	3	83	9	N	75					194
04	5610	X	4737	-0-	-873	-0-	4607	3	130	9	N	118	198	1			114
05	5797	X	4875	-0-	-922	-0-	4774	3	101	9	N	92					206

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

12	0		4864	-0-	4864	4864	4764	3	100	9	N	91					218
01	9935	X	5071	-0-	-4864	-0-	4965	3	106	9	N	96	203	1			111
02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4305	3	124	9	N	113	174	1			50
03	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5440	3	145	9	N	132					182
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5209	3	146	9	N	133	184	1			131
05	5084	X	5063	-0-	-21	-0-	4949	3	114	9	N	104					235

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

12	0		2952	-0-	2952	2952	2924	3	28	9	N	25					103
01	6171	X	3219	-0-	-2952	-0-	3195	3	24	9	N	22					125
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2687	3	24	9	N	22					147
03	3534	X	2802	-0-	-732	-0-	2782	3	20	9	N	18	79	1			86
04	3420	X	2818	-0-	-602	-0-	2787	3	31	9	N	28					114
05	3224	X	2859	-0-	-365	-0-	2831	3	28	9	N	25					139

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

12	8339	X	7855	-0-	-484	-0-	7714	3	141	9	N	128	197	1			85
01	8060	X	7752	-0-	-308	-0-	7600	3	152	9	N	138					223
02	7280	X	6917	-0-	-363	-0-	6837	3	80	9	N	73	192	1			104
03	7998	X	7647	-0-	-351	-0-	7542	3	105	9	N	95					199
04	7710	X	7330	-0-	-380	-0-	7178	3	152	9	N	138	193	1			144
05	7843	X	7406	-0-	-437	-0-	7260	3	146	9	N	133	195	1			82

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					288
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					288
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 3 RRCID -> 065375 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348

12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	31	1	1640	2	Y	-0-						31
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	31	1	1380	2	Y	-0-						31
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	28	1	815	2	Y	-0-						31
03	713	N	487	-0-	-226	-0-	31	1	446	2	Y	9						40
							10	9										
04	690	N	485	-0-	-205	-0-	30	1	440	2	Y	14						54
							15	9										
05	713	N	501	-0-	-212	-0-	31	1	469	2	Y	1						55
							1	9										

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

FLOWERS B WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224

12	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1020	2	2	9	N	2	2	1				28
01	1054	N	953	-0-	-101	-0-	949	2	4	9	N	4	1	1				31
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1125	2	8	9	N	7						38
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1157	2	3	9	N	3						41
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-						41
05	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1156	2	7	9	N	6						47

CHAMBERS C WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536

12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	Y	3						50
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	522	2	7	9	Y	6						56
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	480	2	8	9	Y	7						63
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	Y	14						77
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	2	6	9	Y	5						82
05	465	N	232	-0-	-233	-0-	229	2	3	9	Y	3						85

MAHLER, FIELDS WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872

12	0		703	-0-	703	2248	695	2	8	9	Y	7						38
01	0		670	-0-	670	2918	658	2	12	9	Y	11	41	1				8
02	2800	N	571	-0-	-2229	689	571	2			Y	-0-						8
03	1277	N	588	-0-	-689	-0-	588	2			Y	-0-						8
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	744	2	19	9	Y	17						25
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1059	2	31	9	Y	28						53

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 54 WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

FLOWERS D WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 2 L RRCID -> 082359 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7089 - 10622

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS C WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	31	1	1320	2	Y	14					119
						15	9									
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	31	1	1269	2	Y	33	1	1			151
						36	9									
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	20	1	1104	2	Y	22					173
						24	9									
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	12	1	1270	2	Y	-0-					173
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	30	1	1498	2	Y	25	2	1			196
						28	9									
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	31	1	1636	2	Y	45	181	1			60
						50	9									

FLOWERS C WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930

12	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	31	1	1258	2	Y	-0-					59
01	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	31	1	1238	2	Y	-0-					59
02	1204 N	1146	-0-	-58	-0-	28	1	1118	2	Y	-0-					59
03	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	31	1	1243	2	Y	-0-					59
04	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	30	1	1131	2	Y	-0-					59
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	31	1	1419	2	Y	-0-					59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-				13
01	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1894	2	1	9	N	1				14
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-				14
03	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	1647	2			N	-0-				14
04	1830	N	1413	-0-	-417	-0-	1413	2			N	-0-				14
05	2015	N	1065	-0-	-950	-0-	1065	2			N	-0-				14

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	N	3				107
01	1054	N	989	-0-	-65	-0-	980	2	9	9	N	8				115
02	1008	N	507	-0-	-501	-0-	505	2	2	9	N	2				117
03	1085	N	850	-0-	-235	-0-	838	2	12	9	N	11				128
04	960	N	818	-0-	-142	-0-	809	2	9	9	N	8				136
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	898	2	9	9	N	8				144

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.	13	-0-	13	13	13	1			Y	-0-					45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					45
03	T. A.	12	-0-	12	25	12	1			Y	-0-					45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					45
05	T. A.	9	-0-	9	34	9	1			Y	-0-					45

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

12	341 N	308	-0-	-33	-0-	31	1	277	2	Y	-0-					110
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	31	1	291	2	Y	-0-					110
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	289	2	Y	82					192
						90	9									
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	Y	-0-					192
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	Y	-0-	156	1			35
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	31	1	308	2	Y	-0-					35

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

12	62 N	41	-0-	-21	-0-	31	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	Y	-0-					-0-

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	31	1	784	2	Y	4	1	1			40
						4	9									
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	31	1	850	2	Y	4	1	1			43
						4	9									
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	20	1	762	2	Y	-0-					43
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	12	1	867	2	Y	-0-					43
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	968	2	Y	24					67
						26	9									
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	955	2	Y	17					84
						19	9									

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	31	1	259	2	Y	-0-					40
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	31	1	247	2	Y	-0-					40
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	20	1	203	2	Y	-0-					40
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					40
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	Y	-0-					40
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	2	Y	-0-					40

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

12	620	N	350	-0-	-270	-0-	31	1	313	2	Y	5	2	1			92
							6	9									
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	31	1	559	2	Y	7	2	1			97
							8	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	28	1	700	2	Y	3					100
							3	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	Y	8					108
							9	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	Y	18	9	1			117
							20	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	Y	6					123
							7	9									

FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

12	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	31	1	1400	2	Y	18					154
							20	9									
01	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	31	1	1379	2	Y	26					180
							29	9									
02	1344	N	1318	-0-	-26	-0-	28	1	1267	2	Y	21	178	1			23
							23	9									
03	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	31	1	1354	2	Y	17					40
							19	9									
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	Y	21					61
							23	9									
05	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	31	1	1397	2	Y	10					71
							11	9									

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

12	1178	N	623	-0-	-555	-0-	616	2	7	9	Y	6	1	1			83
01	992	N	788	-0-	-204	-0-	778	2	10	9	Y	9	55	1			37
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	805	2	6	9	Y	5					42
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	724	2	8	9	Y	7					49
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	808	2	13	9	Y	12	3	1			58
05	899	N	703	-0-	-196	-0-	701	2	2	9	Y	2					60

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899 N	886	-0-	-13	-0-	31	1	855	2	Y	-0-					129
01	899 N	801	-0-	-98	-0-	31	1	770	2	Y	-0-					129
02	812 N	710	-0-	-102	-0-	28	1	682	2	Y	-0-					129
03	899 N	825	-0-	-74	-0-	31	1	794	2	Y	-0-					129
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	781	2	Y	-0-					129
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	Y	-0-					129

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	31	1	211	2	Y	-0-					90
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	Y	-0-					90
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	2	Y	-0-					90
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	-0-					90
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	30	1	203	2	Y	-0-					90
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	31	1	189	2	Y	-0-					90

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

12	1302 N	1101	-0-	-201	-0-	1094	2	7	9	N	6					114
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	2	2	9	N	2					116
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1310	2	14	9	N	13					129
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1576	2	26	9	N	24					153
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1405	2	24	9	N	22					175
05	1457 N	1313	-0-	-144	-0-	1303	2	10	9	N	9	160	1			24

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111	1			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

12	0	329	-0-	329	874	31	1	298	2	Y	-0-					79
01	0	332	-0-	332	1206	31	1	301	2	Y	-0-					79
02	1477 N	271	-0-	-1206	-0-	28	1	243	2	Y	-0-					79
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	31	1	270	2	Y	-0-					79
04	300 N	188	-0-	-112	-0-	30	1	158	2	Y	-0-					79
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	2	Y	-0-					79

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1384	-0-	1384	4328	1366	2	18	9	Y	16					44
01	0		1398	-0-	1398	5726	1388	2	10	9	Y	9					53
02	2800	N	1334	-0-	-1466	4260	1333	2	1	9	Y	1					54
03	3100	N	1429	-0-	-1671	2589	1422	2	7	9	Y	6					60
04	3000	N	1399	-0-	-1601	988	1389	2	10	9	Y	9					69
05	2422	N	1434	-0-	-988	-0-	1432	2	2	9	Y	2	53	1			18

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	963	2	22	9	N	20					101
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1068	2	20	9	N	18					119
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	925	2	18	9	N	16					135
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1123	2	28	9	N	25					160
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1050	2	15	9	N	14	158	1			16
05	992	N	819	-0-	-173	-0-	809	2	10	9	N	9					25

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

12	620	N	509	-0-	-111	-0-	498	2	11	9	N	10					73
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	421	2	17	9	N	15					88
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	398	2	7	9	N	6					94
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	442	2	3	9	N	3					97
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-	86	1			10
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					10

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676

12	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1122	2	20	9	N	18					187
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1231	2	14	9	N	13	77	1			123
02	1092	N	1081	-0-	-11	-0-	1044	2	37	9	N	34	95	1			62
03	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1047	2	23	9	N	21					83
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1164	2	17	9	N	15	71	1			27
05	1209	N	883	-0-	-326	-0-	874	2	9	9	N	8					35

WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540

12	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	1894	2			N	-0-					100
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1915	2			N	-0-					100
02	1764	N	1649	-0-	-115	-0-	1648	2	1	9	N	1	76	1			25
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					25
04	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					25
*05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					25

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	900	-0-	900	900	892	2	8	9	Y	7					7
03	14B2	EXT	911	-0-	911	1811	880	2	31	9	Y	28					35
04	14B2	EXT	554	-0-	554	2365	544	2	10	9	Y	9					44
05	14B2	EXT	390	-0-	390	2755	390	2			Y	-0-					44

FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2150	-0-	-299	-0-	2150	2			Y	-0-					129
01	2387	N	2010	-0-	-377	-0-	2010	2			Y	-0-					129
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					129
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					129
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					129
05	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	2189	2			Y	-0-					129

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					50
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					50
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					50
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	Y	2					52
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	6					58
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	37	2	4	9	Y	4					62

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	438	2	10	9	N	9					42
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	N	5					47
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	486	2	4	9	N	4					51
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	627	2	17	9	N	15					66
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	N	5					71
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					71

MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS B WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	31	1	409	2	Y	6					44
							7	9									
01	465	N	372	-0-	-93	-0-	31	1	330	2	Y	10					54
							11	9									
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	385	2	Y	7					61
							8	9									
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	31	1	385	2	Y	7	52	1			16
							8	9									
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	30	1	290	2	Y	3	1	1			18
							3	9									
05	465	N	330	-0-	-135	-0-	31	1	299	2	Y	-0-					18

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	928	2	24	9	N	22					42
01	930	N	815	-0-	-115	-0-	808	2	7	9	N	6					48
02	812	N	684	-0-	-128	-0-	674	2	10	9	N	9					57
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	2	6	9	N	5					62
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					62
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					62

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	N	2					64
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2					66
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3					69
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					69
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					69
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					69

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763

12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1701	2	28	9	N	25	71	1			84
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	934	2	30	9	N	27					111
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	613	2	32	9	N	29					140
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	280	2	6	9	N	5	101	1			44
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	136	2	4	9	N	4					48
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					28
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					28
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					28
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					28
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					28
05	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1912	2			N	-0-					28

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624

12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1214	2	28	9	N	25					117
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1392	2	26	9	N	24					141
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1038	2	24	9	N	22					163
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1439	2	28	9	N	25	122	1			66
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1329	2	18	9	N	16					82
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1403	2	31	9	N	28					110

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					63
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					63
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					63
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					63
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					63

MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580

12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					18
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					18
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			N	-0-					18
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					18
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					18
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					18

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					9
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					9
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	165	2			N	-0-					9
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					9
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					9
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					9

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1362	2	20	9	N	18	141	1			39
01	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1390	2	18	9	N	16					55
02	1288 N	1233	-0-	-55	-0-	1213	2	20	9	N	18					73
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1412	2	20	9	N	18					91
04	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	1278	2	19	9	N	17					108
*05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1444	2	15	9	N	14					122

FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1115	2	22	9	N	20					116
01	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	1071	2	18	9	N	16					132
02	1064 N	1052	-0-	-12	-0-	1009	2	43	9	N	39					171
03	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1068	2	33	9	N	30	108	1			93
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1048	2	32	9	N	29					122
05	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1058	2	20	9	N	18					140

CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961 N	770	-0-	-191	-0-	74	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	74	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	67	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	70	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	780 N	761	-0-	-19	-0-	72	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	806 N	774	-0-	-32	-0-	74	1	700	2	Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	439	-0-	-119	-0-	12	1	427	2	Y	-0-					82
01	1085	X	521	-0-	-564	-0-	6	1	513	2	Y	2					84
							2	9									
02	980	X	522	-0-	-458	-0-	522	1			Y	-0-					84
03	1085	X	455	-0-	-630	-0-	42	1	413	2	Y	-0-					84
04	547	X	547	-0-	-0-	-0-	19	1	528	2	Y	-0-					82
05	589	X	560	-0-	-29	-0-	38	1	522	2	Y	-0-					82

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978

12	899	N	786	-0-	-113	-0-	55	1	731	2	N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	74	1	951	2	N	-0-					-0-
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	67	1	754	2	N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	65	1	874	2	N	-0-					-0-
04	990	N	833	-0-	-157	-0-	72	1	761	2	N	-0-					-0-
05	899	N	790	-0-	-109	-0-	74	1	716	2	N	-0-					-0-

CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010

12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	37	1	2637	2	Y	-0-					-0-
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	37	1	2509	2	Y	-0-					-0-
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	34	1	2243	2	Y	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	37	1	1936	2	Y	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	36	1	1398	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	889	-0-	-258	-0-	37	1	852	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002

12	0		1848	-0-	1848	4822	58	1	1790	2	Y	-0-					55
01	0		1978	-0-	1978	6800	67	1	1911	2	Y	-0-					55
02	2800	N	1084	-0-	-1716	5084	65	1	1019	2	Y	-0-					55
03	3100	N	709	-0-	-2391	2693	71	1	638	2	Y	-0-					55
04	3000	N	630	-0-	-2370	323	70	1	560	2	Y	-0-					55
05	1316	N	993	-0-	-323	-0-	74	1	919	2	Y	-0-					55

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190

12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2570	2	1	9	Y	1	1	8			48
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					48
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					48
03	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	1337	2			Y	-0-					48
04	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	1451	2			Y	-0-					48
05	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	1386	2			Y	-0-					48

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1320	-0-	1320	4214	65	1	1255	2	N	-0-					-0-
01	0		1212	-0-	1212	5426	74	1	1138	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1105	-0-	-1695	3731	65	1	1040	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1111	-0-	-1989	1742	67	1	1044	2	N	-0-					-0-
04	2823	N	1081	-0-	-1742	-0-	70	1	1011	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	74	1	985	2	N	-0-					-0-

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	924	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	562	-0-	-158	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	472	-0-	-272	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1871	-0-	1871	5970	74	1	1797	2	N	-0-					24
01	0		2242	-0-	2242	8212	74	1	2168	2	N	-0-					24
02	2800	N	1743	-0-	-1057	7155	67	1	1676	2	N	-0-					24
03	3100	N	1931	-0-	-1169	5986	74	1	1857	2	N	-0-					24
04	3000	N	1644	-0-	-1356	4630	72	1	1572	2	N	-0-					24
05	3100	N	1645	-0-	-1455	3175	74	1	1571	2	N	-0-					24

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					23

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	916	-0-	-572	-0-	916	2			Y	-0-					100
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					100
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					100
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					100
04	1440	N	1245	-0-	-195	-0-	1245	2			Y	-0-					100
05	1488	N	1108	-0-	-380	-0-	1108	2			Y	-0-					100

MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	873	-0-	-119	-0-	62	1	811	2	N	-0-					63
01	930	N	842	-0-	-88	-0-	70	1	772	2	N	-0-					63
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	62	1	807	2	N	-0-					63
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	74	1	767	2	N	-0-					63
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	71	1	689	2	N	-0-					63
05	961	N	817	-0-	-144	-0-	74	1	743	2	N	-0-					63

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2665	2	45	9	Y	41	1	8			128
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2544	2	26	9	Y	24					152
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2252	2	21	9	Y	19					171
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2620	2	36	9	Y	33	186	1			18
04	2310	N	2194	-0-	-116	-0-	2172	2	22	9	Y	20					38
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2613	2	42	9	Y	38					76

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322

12	0		2564	-0-	2564	8015	2508	2	56	9	Y	51	6	8			185
01	0		2426	-0-	2426	10441	2395	2	31	9	Y	28	184	1			29
02	2800	N	2202	-0-	-598	9843	2176	2	26	9	Y	24					53
03	3100	N	2423	-0-	-677	9166	2398	2	25	9	Y	23					76
04	3000	N	2553	-0-	-447	8719	2533	2	20	9	Y	18					94
05	3100	N	2699	-0-	-401	8318	2692	2	7	9	Y	6					100

MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550

12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					11
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					11
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					11
03	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			Y	-0-					11
04	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	1031	2			Y	-0-					11
05	1209	N	981	-0-	-228	-0-	981	2			Y	-0-					11

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400

12	279	N	277	-0-	-2	-0-	275	2	2	9	Y	2	1	8			140
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					140
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	267	2			Y	-0-					140
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					140
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	301	2	2	9	Y	2					142
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	2	1	269	2	Y	16					158
							18	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891 N	1864	-0-	-27	-0-	1864	2			Y	-0-					16
01	1891 N	1642	-0-	-249	-0-	1642	2			Y	-0-					16
02	1708 N	1669	-0-	-39	-0-	1669	2			Y	-0-					16
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					16
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					16
05	1860 N	1294	-0-	-566	-0-	1293	2	1	9	Y	1					17

ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

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

FLOWERS D WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532

12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	2	3	9	Y	3	33	1			17
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1206	2	7	9	Y	6					23
02	1008 N	963	-0-	-45	-0-	959	2	4	9	Y	4					27
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1148	2	4	9	Y	4					31
04	1080 N	910	-0-	-170	-0-	910	2			Y	-0-					31
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					31

FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980

12	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	106	1	1166	2	Y	-0-					94
01	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	106	1	1169	2	Y	-0-					94
02	1176 N	1079	-0-	-97	-0-	97	1	982	2	Y	-0-					94
03	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	112	1	1135	2	Y	-0-					94
04	1230 N	1009	-0-	-221	-0-	101	1	908	2	Y	-0-					94
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	112	1	1203	2	Y	-0-					94

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900

12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	37	1	425	2	Y	-0-					-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	37	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	Y	-0-					-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	358	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

12	1023 N	571	-0-	-452	-0-	63	1	508	2	Y	-0-					-0-
01	682 N	439	-0-	-243	-0-	63	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	444	-0-	-4	-0-	57	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	551	-0-	-7	-0-	62	1	489	2	Y	-0-					-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	61	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	61	1	760	2	Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	8	1	3165	2	Y	61	164	1			96
							67	9									
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	8	1	2992	2	Y	63	4	1			155
							69	9									
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	7	1	2709	2	Y	49					204
							54	9									
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	8	1	2940	2	Y	48	165	1			87
							53	9									
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	8	1	2843	2	Y	44	5	1			126
							48	9									
05	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	8	1	2834	2	Y	39					165
							43	9									

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681

12	465	N	334	-0-	-131	-0-	325	2	9	9	N	8					88
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					88
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					88
03	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					88
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					88
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					88

WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682

12	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	2018	2			Y	-0-					100
01	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	1892	2			Y	-0-					100
02	1904	N	1875	-0-	-29	-0-	1875	2			Y	-0-					100
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					100
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					100
05	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2			Y	-0-					100

CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679

12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1690	2	2	9	Y	2	1	8			67
01	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	1495	2	3	9	Y	3					70
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1588	2	4	9	Y	4					74
03	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1654	2	7	9	Y	6					80
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1591	2	13	9	Y	12					92
*05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1684	2	33	9	Y	30					122

ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

12	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1750	2	36	9	N	33					89
01	1891	N	1496	-0-	-395	-0-	1467	2	29	9	N	26					115
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1722	2	26	9	N	24					139
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1763	2	35	9	N	32	121	1			50
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1700	2	30	9	N	27					77
05	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1860	2	32	9	N	29					106

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 3 RRCID -> 216829 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690

12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1856	2	6	9	Y	5	4	8			24
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1737	2	7	9	Y	6					30
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1557	2	12	9	Y	11					41
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1820	2	15	9	Y	14					55
04	1560 N	1209	-0-	-351	-0-	1198	2	11	9	Y	10					65
05	1612 N	1311	-0-	-301	-0-	1307	2	4	9	Y	4					69

WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474

12	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					104
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					104
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					104
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					104
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					104
*05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					104

FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600

12	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2889	2	32	9	Y	29	114	1			24
01	2852 N	2698	-0-	-154	-0-	26	1	2653	2	Y	17	3	1			38
						19	9									
02	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	28	1	2595	2	Y	14					52
						15	9									
03	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	31	1	2790	2	Y	29					81
						32	9									
04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	9	1	2621	2	Y	25	4	1			102
						28	9									
05	2852 N	2802	-0-	-50	-0-	2773	2	29	9	Y	26					128

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928

12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	70	1	966	2	Y	-0-					35
01	930 N	904	-0-	-26	-0-	70	1	834	2	Y	-0-					35
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	65	1	1360	2	Y	-0-					35
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	72	1	910	2	Y	-0-					35
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	72	1	839	2	Y	-0-					35
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	74	1	903	2	Y	-0-					35

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	320	-0-	-83	-0-	60	1	260	2	Y	-0-					38
01	403	N	276	-0-	-127	-0-	65	1	211	2	Y	-0-					38
02	364	N	240	-0-	-124	-0-	65	1	175	2	Y	-0-					38
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	70	1	209	2	Y	-0-					38
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	67	1	174	2	Y	-0-					38
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	65	1	252	2	Y	-0-					38

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

12	806	N	484	-0-	-322	-0-	475	2	9	9	N	8					51
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1165	2	40	9	N	36					87
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	962	2	24	9	N	22					109
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1049	2	32	9	N	29	106	1			32
04	1170	N	1015	-0-	-155	-0-	991	2	24	9	N	22					54
05	1085	N	981	-0-	-104	-0-	960	2	21	9	N	19					73

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

12	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	31	1	1422	2	Y	4	4	1			42
							4	9									
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	31	1	1471	2	Y	3	3	1			42
							3	9									
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	28	1	1319	2	Y	-0-					42
03	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	31	1	1382	2	Y	-0-					42
04	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	30	1	1349	2	Y	-0-					42
05	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	31	1	1433	2	Y	1					43
							1	9									

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1215	2	41	9	N	37					84
01	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	1073	2	39	9	N	35	54	1			65
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1104	2	63	9	N	57					122
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1236	2	52	9	N	47					169
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1127	2	66	9	N	60	157	1			72
05	1302	N	340	-0-	-962	-0-	315	2	25	9	N	23					95

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952

12	2604	N	2492	-0-	-112	-0-	2431	2	61	9	Y	55	4	8			161
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2596	2	41	9	Y	37					198
02	2352	N	2266	-0-	-86	-0-	2265	2	1	9	Y	1	86	1			113
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2859	2	53	9	Y	48					161
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2689	2	42	9	Y	38	176	1			23
*05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2742	2	41	9	Y	37					60

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716

12	0		1023	-0-	1023	3192	1022	2	1	9	N	1	118	1			52
01	0		1100	-0-	1100	4292	1100	2			N	-0-					52
02	2800	N	966	-0-	-1834	2458	966	2			N	-0-					52
03	3100	N	1066	-0-	-2034	424	1066	2			N	-0-					52
04	1448	N	1024	-0-	-424	-0-	1024	2			N	-0-					52
05	1085	N	816	-0-	-269	-0-	816	2			N	-0-					52

CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688

12	0		651	-0-	651	1641	650	2	1	9	Y	1	1	8			60
01	0		828	-0-	828	2469	828	2			Y	-0-					60
02	2800	N	725	-0-	-2075	394	725	2			Y	-0-					60
03	1160	N	766	-0-	-394	-0-	766	2			Y	-0-					60
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					60
05	744	N	507	-0-	-237	-0-	507	2			Y	-0-					60

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034

12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	62	1	547	2	Y	-0-					54
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	74	1	391	2	Y	-0-					54
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	67	1	172	2	Y	-0-					54
03	310	N	188	-0-	-122	-0-	74	1	114	2	Y	-0-					54
04	300	N	108	-0-	-192	-0-	55	1	53	2	Y	-0-					54
05	279	N	99	-0-	-180	-0-	70	1	29	2	Y	-0-					54

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593

12	0		1414	-0-	1414	4058	1393	2	21	9	N	19					80
01	0		1454	-0-	1454	5512	1435	2	19	9	N	17					97
02	2800	N	1275	-0-	-1525	3987	1261	2	14	9	N	13					110
03	3100	N	1503	-0-	-1597	2390	1493	2	10	9	N	9	86	1			33
04	3000	N	1430	-0-	-1570	820	1417	2	13	9	N	12					45
05	2284	N	1464	-0-	-820	-0-	1447	2	17	9	N	15					60

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	108	1	2154	2	Y	129	175	1			125
							142	9									
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	112	1	2036	2	Y	143					268
							157	9									
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	101	1	2014	2	Y	135	177	1			226
							149	9									
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	112	1	2356	2	Y	156	169	1			213
							172	9									
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	108	1	2283	2	Y	200	180	1			233
							220	9									
*05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	112	1	2406	2	Y	62					295
							68	9									

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					57
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1	9	Y	1					58
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	Y	5					63
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	666	2	3	9	Y	3					66
04	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-					66
05	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	2			Y	-0-					66

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	88	1	2035	2	Y	26	1	8			136
							29	9									
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	110	1	2201	2	Y	3					139
							3	9									
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	101	1	2038	2	Y	4					143
							4	9									
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	112	1	2355	2	Y	3					146
							3	9									
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	101	1	1996	2	Y	-0-					146
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	112	1	1845	2	Y	-0-					146

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	928	-0-	-95	-0-	62	1	865	2	Y	1					169
						1	9									
01	1023 N	885	-0-	-138	-0-	74	1	805	2	Y	5					174
						6	9									
02	896 N	736	-0-	-160	-0-	67	1	669	2	Y	-0-					174
03	930 N	771	-0-	-159	-0-	74	1	697	2	Y	-0-					174
04	870 N	782	-0-	-88	-0-	72	1	707	2	Y	3					177
						3	9									
05	806 N	769	-0-	-37	-0-	74	1	695	2	Y	-0-					177

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1338	2	39	9	Y	35	10	8			33
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1318	2	50	9	Y	45					78
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1202	2	46	9	Y	42					120
03	1054 N	966	-0-	-88	-0-	933	2	33	9	Y	30					150
04	1020 N	884	-0-	-136	-0-	2	1	872	2	Y	9					159
						10	9									
05	1054 N	905	-0-	-149	-0-	879	2	26	9	Y	24					183

POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684

12	0	1568	-0-	1568	5640	1568	2			Y	-0-					153
01	0	1489	-0-	1489	7129	1489	2			Y	-0-					153
02	2800 N	1389	-0-	-1411	5718	1389	2			Y	-0-	95	1			58
03	3100 N	1492	-0-	-1608	4110	1492	2			Y	-0-					58
04	3000 N	1453	-0-	-1547	2563	1453	2			Y	-0-					58
*05	3100 N	1518	-0-	-1582	981	1518	2			Y	-0-					58

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 4 RRCID -> 225431 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 6 RRCID -> 225436 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734

12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2296	2	17	9	Y	15	7	8			16
01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2283	2	8	9	Y	7					23
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1974	2	14	9	Y	13					36
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					36
04	1890 N	1696	-0-	-194	-0-	1696	2			Y	-0-					36
05	1953 N	1589	-0-	-364	-0-	1589	2			Y	-0-					36

CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710

12	0	1731	-0-	1731	5982	1725	2	6	9	Y	5					17
01	0	2393	-0-	2393	8375	2381	2	12	9	Y	11					28
02	2800 N	2045	-0-	-755	7620	2034	2	11	9	Y	10					38
03	3100 N	2193	-0-	-907	6713	2179	2	14	9	Y	13					51
04	3000 N	2060	-0-	-940	5773	2036	2	24	9	Y	22					73
*05	3100 N	2147	-0-	-953	4820	2080	2	67	9	Y	61					134

FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

12	1643 N	1383	-0-	-260	-0-	4	1	1379	2	Y	-0-					38
01	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	23	1	1572	2	Y	2	1	1			39
						2	9									
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	28	1	1652	2	Y	-0-					39
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	28	1	1614	2	Y	7					46
						8	9									
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1567	2	24	9	Y	22					68
05	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	1616	2	21	9	Y	19					87

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	104	1	2223	2	Y	-0-					115
01	2449 N	2213	-0-	-236	-0-	99	1	2113	2	Y	1					116
						1	9									
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	101	1	2017	2	Y	20					136
						22	9									
03	2325 N	2303	-0-	-22	-0-	112	1	2182	2	Y	8					144
						9	9									
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	108	1	2160	2	Y	15					159
						17	9									
05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	112	1	2397	2	Y	68					227
						75	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1037	2	48	9	Y	44					160
01	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1027	2	30	9	Y	27	175	1			12
02	980	N	907	-0-	-73	-0-	900	2	7	9	Y	6					18
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					18
04	1020	N	920	-0-	-100	-0-	918	2	2	9	Y	2					20
05	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	2			Y	-0-					20

COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					2
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					2
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					2
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					2
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					2
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	412	2	19	9	Y	17					19

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1977	-0-	-255	-0-	72	1	1894	2	Y	10					194
							11	9									
01	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	72	1	2007	2	Y	3					197
							3	9									
02	1932	N	1906	-0-	-26	-0-	67	1	1832	2	Y	6					203
							7	9									
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	74	1	2057	2	Y	3	157	1			49
							3	9									
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	72	1	1962	2	Y	7					56
							8	9									
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	74	1	2032	2	Y	30					86
							33	9									

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698

12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1664	2	50	9	Y	45	2	8			136
01	1488	N	1274	-0-	-214	-0-	1220	2	54	9	Y	49					185
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1516	2	45	9	Y	41	179	1			47
03	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1417	2	33	9	Y	30					77
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1571	2	45	9	Y	41					118
*05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1607	2	70	9	Y	64					182

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464

12	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	2039	2	26	9	Y	24	15	8			25
01	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	1881	2	9	9	Y	8					33
02	1932	N	1901	-0-	-31	-0-	1864	2	37	9	Y	34					67
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2163	2	70	9	Y	64					131
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2054	2	66	9	Y	60					191
05	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	2090	2	10	9	Y	9	178	1			22

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308

12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	104	1	1380	2	Y	-0-					151
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	108	1	1432	2	Y	-0-					151
02	1288	N	1263	-0-	-25	-0-	101	1	1162	2	Y	-0-					151
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	112	1	1479	2	Y	-0-					151
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	108	1	1400	2	Y	-0-					151
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	112	1	1335	2	Y	-0-					151

MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1916 RRCID -> 229598 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668

12	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	1946	2	10	9	Y	9	1	8			64
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1873	2	21	9	Y	19					83
02	1820	N	1569	-0-	-251	-0-	1557	2	12	9	Y	11					94
03	1953	N	1555	-0-	-398	-0-	1551	2	4	9	Y	4					98
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2199	2	48	9	Y	44					142
*05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2319	2	70	9	Y	64					206

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	108	1	1571	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	104	1	1624	2	Y	-0-					40
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	101	1	1521	2	Y	-0-					40
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	112	1	1797	2	Y	-0-					40
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	108	1	1763	2	Y	-0-					40
*05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	112	1	1925	2	Y	-0-					40

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

12	465	N	447	-0-	-18	-0-	446	2	1	9	Y	1	1	8			80
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					80
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					80
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					80
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					80
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					80

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	110	1	2619	2	Y	-0-					72
01	2449	N	1853	-0-	-596	-0-	106	1	1747	2	Y	-0-					72
02	2212	N	1437	-0-	-775	-0-	92	1	1345	2	Y	-0-					72
03	2449	N	1771	-0-	-678	-0-	110	1	1661	2	Y	-0-					72
04	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	108	1	1664	2	Y	-0-					72
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	112	1	2164	2	Y	1					73
							1	9									

PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744

12	0		1653	-0-	1653	5641	97	1	1556	2	Y	-0-					137
01	0		1787	-0-	1787	7428	103	1	1684	2	Y	-0-					137
02	2800	N	1550	-0-	-1250	6178	94	1	1456	2	Y	-0-					137
03	3100	N	2058	-0-	-1042	5136	112	1	1946	2	Y	-0-					137
04	3000	N	1965	-0-	-1035	4101	108	1	1857	2	Y	-0-					137
*05	3100	N	2057	-0-	-1043	3058	112	1	1945	2	Y	-0-					137

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324

12	0		1409	-0-	1409	4763	78	1	1331	2	Y	-0-					158
01	0		1871	-0-	1871	6634	112	1	1759	2	Y	-0-					158
02	2800	N	1685	-0-	-1115	5519	97	1	1588	2	Y	-0-					158
03	3100	N	1669	-0-	-1431	4088	112	1	1557	2	Y	-0-					158
04	3000	N	1691	-0-	-1309	2779	108	1	1583	2	Y	-0-					158
05	3100	N	1916	-0-	-1184	1595	112	1	1804	2	Y	-0-					158

WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572

12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1373	2	17	9	N	15					59
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1392	2	11	9	N	10					69
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	1167	2	17	9	N	15					84
03	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1345	2	21	9	N	19	85	1			18
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1434	2	14	9	N	13					31
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1436	2	17	9	N	15					46

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3308	-0-	-939	-0-	3308	2			Y	-0-					278
01	4247	X	3975	-0-	-272	-0-	3975	2			Y	-0-					278
02	3836	X	3471	-0-	-365	-0-	3471	2			Y	-0-					278
03	4216	X	3627	-0-	-589	-0-	3627	2			Y	-0-					278
04	3840	X	3330	-0-	-510	-0-	3322	2	8	9	Y	7					285
05	3968	X	3497	-0-	-471	-0-	3440	2	57	9	Y	52					337

POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2163	2	106	9	Y	96	181	1	2	8	82
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2047	2	55	9	Y	50					132
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2299	2	18	9	Y	16					148
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					148
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					148
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2294	2	19	9	Y	17					165

POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		686	-0-	686	2276	684	2	2	9	Y	2	2	8			25
01	0		736	-0-	736	3012	736	2			Y	-0-					25
02	2800	N	698	-0-	-2102	910	698	2			Y	-0-					25
03	1782	N	872	-0-	-910	-0-	872	2			Y	-0-					25
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					25
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					25

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1251	-0-	-454	-0-	69	1	1182	2	Y	-0-					239
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	112	1	1712	2	Y	-0-					239
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	94	1	1456	2	Y	-0-					239
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	112	1	1762	2	Y	-0-					239
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	108	1	1696	2	Y	-0-					239
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	112	1	1995	2	Y	6					245
							7	9									

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1072	-0-	1072	2980	1069	2	3	9	N	3					101
01	3100	N	1029	-0-	-2071	909	1020	2	9	9	N	8					109
02	2010	N	1101	-0-	-909	-0-	1084	2	17	9	N	15					124
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	2	1	9	N	1					125
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	2	7	9	N	6					131
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	473	-0-	-178	-0-	55	1	418	2	Y	-0-					45
01	713	N	624	-0-	-89	-0-	68	1	556	2	Y	-0-					45
02	644	N	503	-0-	-141	-0-	60	1	443	2	Y	-0-					45
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	67	1	525	2	Y	-0-					45
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	67	1	591	2	Y	-0-					45
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	74	1	631	2	Y	-0-					45

MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1639	-0-	1639	4533	112	1	1527	2	Y	-0-					203
01	0		1463	-0-	1463	5996	112	1	1351	2	Y	-0-					203
02	2800	N	1309	-0-	-1491	4505	97	1	1210	2	Y	2					205
							2	9									
03	3100	N	1478	-0-	-1622	2883	112	1	1360	2	Y	5					210
							6	9									
04	3000	N	1371	-0-	-1629	1254	108	1	1262	2	Y	1					211
							1	9									
*05	2693	N	1439	-0-	-1254	-0-	112	1	1327	2	Y	-0-					211

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1518	-0-	1518	6343	1492	2	26	9	Y	24	3	8			163
01	0		1467	-0-	1467	7810	1434	2	33	9	Y	30	171	1			22
02	2800	N	1202	-0-	-1598	6212	1202	2			Y	-0-					22
03	3100	N	1589	-0-	-1511	4701	1587	2	2	9	Y	2					24
04	3000	N	1445	-0-	-1555	3146	1444	2	1	9	Y	1					25
05	3100	N	1493	-0-	-1607	1539	1481	2	12	9	Y	11					36

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164

12	0		926	-0-	926	4580	87	1	839	2	Y	-0-					93
01	0		1109	-0-	1109	5689	108	1	1001	2	Y	-0-					93
02	2800	N	1034	-0-	-1766	3923	101	1	933	2	Y	-0-					93
03	3100	N	1056	-0-	-2044	1879	112	1	944	2	Y	-0-					93
04	2883	N	1004	-0-	-1879	-0-	108	1	896	2	Y	-0-					93
05	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	94	1	995	2	Y	-0-					93

CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692

12	1085	N	850	-0-	-235	-0-	848	2	2	9	Y	2	2	8			76
01	1085	N	829	-0-	-256	-0-	825	2	4	9	Y	4					80
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	Y	5					85
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1288	2	14	9	Y	13					98
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1202	2	17	9	Y	15					113
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	Y	4					117

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136

12	0		272	-0-	272	965	268	2	4	9	Y	4	4	8			18
01	0		245	-0-	245	1210	245	2			Y	-0-					18
02	1509	N	299	-0-	-1210	-0-	299	2			Y	-0-					18
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					18
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					18
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	2	1	379	2	Y	-0-					18

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626

12	0		1091	-0-	1091	4500	1077	2	14	9	Y	13	170	1	3	8	39
01	0		1130	-0-	1130	5630	1120	2	10	9	Y	9					48
02	2800	N	944	-0-	-1856	3774	940	2	4	9	Y	4					52
03	3100	N	1116	-0-	-1984	1790	1115	2	1	9	Y	1					53
04	2842	N	1052	-0-	-1790	-0-	1051	2	1	9	Y	1					54
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					54

WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558

12	T. A.		74	-0-	74	470	74	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		141	-0-	141	611	65	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		31	-0-	31	642	31	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	642					Y	-0-					-0-
04	T. A.		47	-0-	47	689	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		47	-0-	47	736	47	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1673	-0-	1673	5268	108	1	1565	2	Y	-0-					144
01	0		1804	-0-	1804	7072	112	1	1692	2	Y	-0-					144
02	2800	N	1588	-0-	-1212	5860	101	1	1487	2	Y	-0-					144
03	3100	N	1784	-0-	-1316	4544	112	1	1672	2	Y	-0-					144
04	3000	N	1933	-0-	-1067	3477	108	1	1825	2	Y	-0-					144
05	3100	N	2036	-0-	-1064	2413	112	1	1904	2	Y	18					162
							20	9									

WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					60
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					60
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					60
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					60
04	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			Y	-0-					60
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					60

FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1068	-0-	1068	4160	1061	2	7	9	Y	6					35
01	0		1108	-0-	1108	5268	1065	2	43	9	Y	39	1	1			73
02	2800	N	976	-0-	-1824	3444	953	2	23	9	Y	21					94
03	3100	N	1106	-0-	-1994	1450	982	2	124	9	Y	113	87	1			120
04	2755	N	1305	-0-	-1450	-0-	1169	2	136	9	Y	124	153	1			91
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1209	2	77	9	Y	70					161

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 5 RRCID -> 239452 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1116	2	2	9	Y	2	2	8			43
01	1116	N	680	-0-	-436	-0-	680	2			Y	-0-					43
02	1008	N	888	-0-	-120	-0-	887	2	1	9	Y	1					44
03	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			Y	-0-					44
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					44
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					44

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	609	-0-	-197	-0-	112	1	497	2	Y	-0-					118
01	713	N	597	-0-	-116	-0-	112	1	485	2	Y	-0-					118
02	616	N	523	-0-	-93	-0-	101	1	422	2	Y	-0-					118
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	108	1	520	2	Y	2					120
							2	9									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	108	1	660	2	Y	5					125
							6	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	112	1	559	2	Y	1					126
							1	9									

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	94	1	2095	2	Y	-0-					82
01	2449	N	2006	-0-	-443	-0-	88	1	1917	2	Y	1					83
							1	9									
02	2128	N	1480	-0-	-648	-0-	87	1	1386	2	Y	6					89
							7	9									
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	112	1	2297	2	Y	4					93
							4	9									
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	108	1	2230	2	Y	13					106
							14	9									
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	112	1	2096	2	Y	11					117
							12	9									

PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2008	-0-	2008	7396	101	1	1907	2	Y	-0-					106
01	0		2093	-0-	2093	9489	112	1	1973	2	Y	7					113
							8	9									
02	2800	N	1974	-0-	-826	8663	101	1	1872	2	Y	1					114
							1	9									
03	3100	N	2043	-0-	-1057	7606	112	1	1931	2	Y	-0-					114
04	3000	N	1997	-0-	-1003	6603	108	1	1889	2	Y	-0-					114
*05	3100	N	1624	-0-	-1476	5127	112	1	1512	2	Y	-0-					114

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					18
01	899	N	657	-0-	-242	-0-	657	2			N	-0-					18
02	700	N	414	-0-	-286	-0-	414	2			N	-0-					18
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					18
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					18
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					18

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1365	-0-	1365	4069	474	1	876	2	Y	14					175
							15	9									
01	0		1133	-0-	1133	5202	474	1	657	2	Y	2					177
							2	9									
02	2800	N	1117	-0-	-1683	3519	428	1	689	2	Y	-0-					177
03	3100	N	1112	-0-	-1988	1531	444	1	650	2	Y	16	165	1			28
							18	9									
04	2873	N	1342	-0-	-1531	-0-	459	1	883	2	Y	-0-					28
05	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	474	1	709	2	Y	-0-					28

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984

12	341	N	194	-0-	-147	-0-	108	1	86	2	Y	-0-					142
01	465	N	291	-0-	-174	-0-	112	1	179	2	Y	-0-					142
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	101	1	823	2	Y	-0-					142
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	108	1	274	2	Y	-0-					142
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	108	1	384	2	Y	-0-					142
05	465	N	269	-0-	-196	-0-	112	1	157	2	Y	-0-					142

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

12	1581	N	1279	-0-	-302	-0-	95	1	1184	2	Y	-0-					81
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	112	1	1537	2	Y	6					87
							7	9									
02	1428	N	1310	-0-	-118	-0-	101	1	1206	2	Y	3					90
							3	9									
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	108	1	1435	2	Y	-0-					90
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	108	1	1444	2	Y	22					112
							24	9									
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	112	1	1460	2	Y	23					135
							25	9									

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770

12	0		1894	-0-	1894	6032	103	1	1791	2	Y	-0-					79
01	0		1923	-0-	1923	7955	105	1	1818	2	Y	-0-					79
02	2800	N	1738	-0-	-1062	6893	87	1	1651	2	Y	-0-					79
03	3100	N	2139	-0-	-961	5932	112	1	2027	2	Y	-0-					79
04	3000	N	1565	-0-	-1435	4497	108	1	1457	2	Y	-0-					79
*05	3100	N	1951	-0-	-1149	3348	112	1	1839	2	Y	-0-					79

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					7
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					7
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-					7
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					7
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					7
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242

12	0	2553	-0-	2553	8139	78	1	2475	2	Y	-0-					263
01	0	2890	-0-	2890	11029	108	1	2782	2	Y	-0-					263
02	13522 X	2493	-0-	-11029	-0-	99	1	2388	2	Y	5					268
						6	9									
03	2914 X	2525	-0-	-389	-0-	112	1	2411	2	Y	2					270
						2	9									
04	2790 X	1796	-0-	-994	-0-	106	1	1690	2	Y	-0-					270
05	2883 X	1747	-0-	-1136	-0-	112	1	1602	2	Y	30					300
						33	9									

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405

12	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	112	1	906	2	Y	16					211
						18	9									
01	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	112	1	1066	2	Y	13					224
						14	9									
02	1092 N	1033	-0-	-59	-0-	101	1	908	2	Y	22					246
						24	9									
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	112	1	1035	2	Y	19					265
						21	9									
04	1140 N	948	-0-	-192	-0-	108	1	814	2	Y	24					289
						26	9									
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	112	1	1071	2	Y	12					301
						13	9									

FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230

12	0	1581	-0-	1581	4565	1506	2	75	9	Y	68	197	1			92
01	0	1406	-0-	1406	5971	1336	2	70	9	Y	64	26	1			130
02	2800 N	1315	-0-	-1485	4486	1275	2	40	9	Y	36					166
03	3100 N	1349	-0-	-1751	2735	1310	2	39	9	Y	35					201
04	3000 N	1307	-0-	-1693	1042	1250	2	57	9	Y	52	23	1			230
*05	2361 N	1319	-0-	-1042	-0-	1279	2	40	9	Y	36					266

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370

12	2883 N	2221	-0-	-662	-0-	86	1	2135	2	Y	-0-					188
01	2883 N	2828	-0-	-55	-0-	112	1	2699	2	Y	15					203
						17	9									
02	2576 N	2386	-0-	-190	-0-	101	1	2270	2	Y	14					217
						15	9									
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	105	1	2271	2	Y	3	174	1			46
						3	9									
04	2730 N	2517	-0-	-213	-0-	108	1	2402	2	Y	6					52
						7	9									
05	2635 N	2323	-0-	-312	-0-	112	1	2172	2	Y	35					87
						39	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	Y	1	1	8			80
01	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			Y	-0-					80
02	1176	N	1136	-0-	-40	-0-	1133	2	3	9	Y	3					83
03	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1174	2	9	9	Y	8					91
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1179	2	22	9	Y	20					111
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1274	2	58	9	Y	53					164

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485

12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1531	2	21	9	N	19					86
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1482	2	32	9	N	29					115
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1291	2	37	9	N	34					149
03	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1420	2	31	9	N	28					177
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	1370	2	21	9	N	19	73	1			123
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1417	2	23	9	N	21					144

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546

12	0		2302	-0-	2302	6621	112	1	2169	2	Y	19					383
							21	9									
01	0		2116	-0-	2116	8737	112	1	1990	2	Y	13	181	1			215
							14	9									
02	2800	N	2002	-0-	-798	7939	101	1	1898	2	Y	3					218
							3	9									
03	3100	N	2136	-0-	-964	6975	112	1	2017	2	Y	6					224
							7	9									
04	3000	N	1940	-0-	-1060	5915	108	1	1819	2	Y	12					236
							13	9									
05	3100	N	2058	-0-	-1042	4873	112	1	1935	2	Y	10					246
							11	9									

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727

12	1674	N	1435	-0-	-239	-0-	1424	2	11	9	Y	10	1	8			80
01	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1539	2	13	9	Y	12					92
02	1512	N	1383	-0-	-129	-0-	1371	2	12	9	Y	11					103
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1564	2	13	9	Y	12					115
04	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	1384	2	15	9	Y	14					129
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1524	2	36	9	Y	33					162

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863

12	0		1777	-0-	1777	7670	1736	2	41	9	Y	37	177	1	1	8	23
01	0		1907	-0-	1907	9577	3	1	1891	2	Y	12					35
							13	9									
02	2800	N	1609	-0-	-1191	8386	1598	2	11	9	Y	10					45
03	3100	N	1992	-0-	-1108	7278	1978	2	14	9	Y	13					58
04	3000	N	1837	-0-	-1163	6115	3	1	1820	2	Y	13					71
							14	9									
05	3100	N	1915	-0-	-1185	4930	1860	2	55	9	Y	50					121

CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1298	-0-	1298	3927	112	1	1186	2	Y	-0-					70
01	0		1139	-0-	1139	5066	112	1	1027	2	Y	-0-					70
02	2800	N	861	-0-	-1939	3127	101	1	760	2	Y	-0-					70
03	3100	N	1025	-0-	-2075	1052	88	1	937	2	Y	-0-					70
04	2291	N	1239	-0-	-1052	-0-	108	1	1131	2	Y	-0-					70
*05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	112	1	1161	2	Y	-0-					70

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527

12	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					17
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					17
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	534	2			N	-0-					17
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					17
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	2			N	-0-					17
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					17

POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

12	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	1183	2	19	9	Y	17	1	8			84
01	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	1238	2			Y	-0-					84
02	1316	N	1149	-0-	-167	-0-	1149	2			Y	-0-					84
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					84
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					84
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			Y	-0-					84

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1409	2	3	9	Y	3	3	8			12
01	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	1159	2			Y	-0-					12
02	1204	N	1122	-0-	-82	-0-	1122	2			Y	-0-					12
03	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2			Y	-0-					12
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					12
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	2			Y	-0-					12

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

12	0		1323	-0-	1323	4101	1299	2	24	9	Y	22	2	1			75
01	0		1291	-0-	1291	5392	1266	2	25	9	Y	23	2	1			96
02	2800	N	1293	-0-	-1507	3885	1268	2	25	9	Y	23					119
03	3100	N	1357	-0-	-1743	2142	1331	2	26	9	Y	24					143
04	3000	N	1290	-0-	-1710	432	1270	2	20	9	Y	18	110	1			51
*05	1754	N	1322	-0-	-432	-0-	1297	2	25	9	Y	23					74

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	433					Y	-0-					58
01	0		-0-	-0-	-0-	433					Y	-0-					58
02	433	N	-0-	-0-	-433	-0-					Y	-0-					58
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	29	1	2378	2	Y	2					60
							2	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	97	1	1411	2	Y	8					68
							9	9									
*05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	112	1	1927	2	Y	1					69
							1	9									

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783

12	806	N	619	-0-	-187	-0-	593	2	26	9	Y	24					175
01	775	N	688	-0-	-87	-0-	682	2	6	9	Y	5	180	1			-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895

12	0		488	-0-	488	1479	488	2			Y	-0-					-0-
01	0		491	-0-	491	1970	491	2			Y	-0-					-0-
02	2416	N	446	-0-	-1970	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700

12	2139	N	1120	-0-	-1019	-0-	222	1	872	2	N	24					190
							26	9									
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	236	1	1714	2	N	57	97	1			150
							63	9									
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	224	1	1568	2	N	27					177
							30	9									
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	248	1	1927	2	N	58					235
							64	9									
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	236	1	2300	2	N	50	96	1			189
							55	9									
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	248	1	2205	2	N	37	122	1			104
							41	9									

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544

12	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	985	2	36	9	Y	33					89
01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1043	2	19	9	Y	17	1	1			105
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1071	2	3	9	Y	3					108
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1023	2	13	9	Y	12					120
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1056	2	19	9	Y	17					137
05	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1051	2	4	9	Y	4	105	1			36

J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547

12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2695	2	58	9	N	53					146
01	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2891	2	55	9	N	50					196
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2247	2	50	9	N	45	196	1			45
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2670	2	54	9	N	49					94
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2577	2	50	9	N	45					139
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2565	2	35	9	N	32					171

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874

12	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2888	2	58	9	N	53	46	1			274
01	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1794	2	18	9	N	16					290
02	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2964	2	54	9	N	49	185	1			154
03	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2494	2	69	9	N	63					217
04	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2757	2	48	9	N	44					261
05	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2887	2	39	9	N	35					296

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000

12	0	3121	-0-	3121	9982	243	1	2825	2	N	48	124	1			29
						53	9									
01	0	3265	-0-	3265	13247	243	1	2958	2	N	58					87
						64	9									
02	14868 X	1621	-0-	-13247	-0-	196	1	1393	2	N	29	98	1			18
						32	9									
03	3627 X	3119	-0-	-508	-0-	248	1	2814	2	N	52					70
						57	9									
04	3240 X	3029	-0-	-211	-0-	240	1	2739	2	N	45					115
						50	9									
05	3255 X	1898	-0-	-1357	-0-	187	1	1693	2	N	16	118	1			13
						18	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1104	-0-	1104	4765	1092	2	12	9	N	11					283
01	0		1167	-0-	1167	5932	1145	2	22	9	N	20	126	1			177
02	2800	N	911	-0-	-1889	4043	909	2	2	9	N	2					179
03	3100	N	1188	-0-	-1912	2131	1187	2	1	9	N	1					180
04	3000	N	1094	-0-	-1906	225	1094	2			N	-0-					180
05	1471	N	1246	-0-	-225	-0-	1246	2			N	-0-					180

ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

12	0		1254	-0-	1254	4889	345	1	864	2	N	41					233
							45	9									
01	0		1622	-0-	1622	6511	364	1	1222	2	N	33	175	1			91
							36	9									
02	2800	N	415	-0-	-2385	4126	56	1	328	2	N	28					119
							31	9									
03	3100	N	2708	-0-	-392	3734	248	1	2403	2	N	52					171
							57	9									
04	3000	N	3846	-0-	846	4580	240	1	3521	2	N	77					248
							85	9									
05	3100	N	2795	-0-	-305	4275	248	1	2483	2	N	58	182	1			124
							64	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

12	3069	X	2855	-0-	-214	-0-	2827	2	28	9	N	25					228
01	3069	X	2631	-0-	-438	-0-	2580	2	51	9	N	46					274
02	2772	X	2238	-0-	-534	-0-	2219	2	19	9	N	17					291
03	3069	X	2662	-0-	-407	-0-	2620	2	42	9	N	38	169	1			160
04	2970	X	2508	-0-	-462	-0-	2489	2	19	9	N	17					177
05	2852	X	2389	-0-	-463	-0-	2347	2	42	9	N	38					215

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

12	3689	X	2335	-0-	-1354	-0-	650	1	1655	2	N	27					140
							30	9									
01	3658	X	1887	-0-	-1771	-0-	775	1	1068	2	N	40					180
							44	9									
02	2772	X	542	-0-	-2230	-0-	525	1	17	9	N	15					195
03	2325	X	763	-0-	-1562	-0-	750	1	13	9	N	12	86	1			121
04	2250	X	870	-0-	-1380	-0-	700	1	170	2	N	-0-					121
05	2325	X	840	-0-	-1485	-0-	725	1	94	2	N	19					140
							21	9									

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

12	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1634	2	62	9	N	56	154	1			84
01	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1687	2	56	9	N	51					135
02	1652	N	1123	-0-	-529	-0-	1098	2	25	9	N	23					158
03	1705	N	1321	-0-	-384	-0-	1280	2	41	9	N	37	117	1			78
04	1680	N	1285	-0-	-395	-0-	1248	2	37	9	N	34					112
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1420	2	31	9	N	28	60	1			80

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6088	-0-	6088	18564	763	1	5275	2	N	45					220
							50	9									
01	0		8403	-0-	8403	26967	775	1	7548	2	N	73	180	1			113
							80	9									
02	35011	X	8044	-0-	-26967	-0-	688	1	7271	2	N	77					190
							85	9									
03	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	775	1	8321	2	N	85	160	1			115
							94	9									
04	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	738	1	8003	2	N	96					211
							106	9									
05	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	775	1	8561	2	N	98	160	1			149
							108	9									

MAHLER, FIELDS WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093

12	0		3861	-0-	3861	10418	3753	2	108	9	Y	98	73	1			92
01	0		3333	-0-	3333	13751	3256	2	77	9	Y	70	7	1			155
02	16957	X	3206	-0-	-13751	-0-	3125	2	81	9	Y	74	175	1			54
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3378	2	92	9	Y	84	81	1			57
04	3270	X	2926	-0-	-344	-0-	11	1	2851	2	Y	58	6	1			109
							64	9									
05	3379	X	2716	-0-	-663	-0-	2672	2	44	9	Y	40					149

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

12	0		1902	-0-	1902	3760	1896	2	6	9	N	5					369
01	0		-0-	-0-	-0-	3760					N	4	138	1			235
02	2800	N	1682	-0-	-1118	2642	1679	2	3	9	N	3					238
03	3100	N	1776	-0-	-1324	1318	1774	2	2	9	N	2					240
04	3000	N	2076	-0-	-924	394	2076	2			N	-0-					240
05	2492	N	2098	-0-	-394	-0-	2063	2	35	9	N	32					272

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

12	4123	X	2206	-0-	-1917	-0-	202	1	1954	2	N	45					149
							50	9									
01	4123	X	2120	-0-	-2003	-0-	234	1	1833	2	N	48	81	1			116
							53	9									
02	2212	X	1452	-0-	-760	-0-	200	1	1215	2	N	34					150
							37	9									
03	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	155	1	2299	2	N	32	95	1			87
							35	9									
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	240	1	3361	2	N	34					121
							37	9									
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	248	1	3410	2	N	44					165
							48	9									

ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	235	1	2777	2	N	115					241
							127	9									
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	248	1	3181	2	N	18	90	1			169
							20	9									
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	224	1	2636	2	N	-0-					169
03	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	236	1	1643	2	N	18	53	1			134
							20	9									
04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	200	1	1887	2	N	32					166
							35	9									
05	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	164	1	1918	2	N	50					216
							55	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3080	-0-	3080	6064	3080	2			N	-0-					50
01	0		-0-	-0-	-0-	6064					N	2					52
02	8791	X	2727	-0-	-6064	-0-	2727	2			N	-0-					52
03	3069	X	2883	-0-	-186	-0-	2883	2			N	-0-					52
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3373	2	1	9	N	1					53
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					53

CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738

12	0		1267	-0-	1267	3169	31	1	1190	2	N	42	1	1			180
							46	9									
01	0		1382	-0-	1382	4551	31	1	1305	2	N	42	2	1			220
							46	9									
02	2800	N	1147	-0-	-1653	2898	28	1	1072	2	N	43	178	1			85
							47	9									
03	3100	N	1561	-0-	-1539	1359	31	1	1424	2	N	96					181
							106	9									
04	2764	N	1405	-0-	-1359	-0-	30	1	1308	2	N	61	174	1			68
							67	9									
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	31	1	1324	2	N	59					127
							65	9									

FLOWERS B WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

12	5890	X	5505	-0-	-385	-0-	5369	2	136	9	Y	124	194	1			139
01	5890	X	4983	-0-	-907	-0-	4863	2	120	9	Y	109	184	1			64
02	5320	X	3656	-0-	-1664	-0-	3612	2	44	9	Y	40					104
03	5890	X	5776	-0-	-114	-0-	5673	2	103	9	Y	94	125	1			73
04	5700	X	5306	-0-	-394	-0-	5192	2	114	9	Y	104	8	1			169
05	5518	X	5174	-0-	-344	-0-	5064	2	110	9	Y	100	184	1			85

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116

12	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	1333	1	8034	2	N	117	188	1			260
							129	9									
01	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	1333	1	7849	2	N	92					352
							101	9									
02	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	1204	1	6918	2	N	105	194	1			263
							116	9									
03	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	1333	1	7552	2	N	127	190	1			200
							140	9									
04	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	1290	1	7623	2	N	149	186	1			163
							164	9									
05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	1333	1	6840	2	N	144					307
							158	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020

12	4526	X	4288	-0-	-238	-0-	4211	2	77	9	N	70	176	1			157
01	4495	X	3564	-0-	-931	-0-	3480	2	84	9	N	76					233
02	4060	X	3332	-0-	-728	-0-	3299	2	33	9	N	30					263
03	4495	X	1491	-0-	-3004	-0-	192	1	1293	2	N	5	187	1			81
							6	9									
04	4140	X	1290	-0-	-2850	-0-	240	1	1050	2	N	-0-					81
05	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	248	1	7104	2	N	103					184
							113	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	31	1	1542	2	N	47	7	1			136
							52	9									
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	31	1	1562	2	N	32	6	1			162
							35	9									
02	1008	N	929	-0-	-79	-0-	28	1	846	2	N	50					212
							55	9									
03	1116	N	94	-0-	-1022	-0-	31	1	63	2	N	-0-	175	1			37
04	1080	N	89	-0-	-991	-0-	30	1	57	2	N	2	2	1			37
							2	9									
05	1023	N	36	-0-	-987	-0-	31	1	5	2	N	-0-					37

FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

12	0		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473

12	9176	X	8780	-0-	-396	-0-	1054	1	7407	2	N	290	372	1			179
							319	9									
01	9176	X	4853	-0-	-4323	-0-	1054	1	3606	2	N	175	168	1			186
							193	9									
02	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	952	1	7234	2	N	308	190	1			304
							339	9									
03	9176	X	7541	-0-	-1635	-0-	1054	1	6074	2	N	375	370	1			309
							413	9									
04	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	1020	1	7597	2	N	314	367	1			256
							345	9									
05	9176	X	9151	-0-	-25	-0-	1054	1	7486	2	N	555	546	1			265
							611	9									

MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

12	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	775	1	5814	2	N	213	188	1			161
							234	9									
01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	761	1	5352	2	N	215	189	1			187
							237	9									
02	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	224	1	5567	2	N	202	185	1			204
							222	9									
03	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	248	1	6569	2	N	248	155	1			297
							273	9									
04	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	240	1	6798	2	N	233	188	1			342
							256	9									
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	247	1	7767	2	N	313	367	1			288
							344	9									

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951

12	10137	X	9019	-0-	-1118	-0-	8793	2	226	9	Y	205	163	1	3	8	182
01	10137	X	9405	-0-	-732	-0-	9190	2	215	9	Y	195	347	1			30
02	9156	X	8292	-0-	-864	-0-	8066	2	226	9	Y	205					235
03	9703	X	8139	-0-	-1564	-0-	8137	2	2	9	Y	2	159	1			78
04	9240	X	8768	-0-	-472	-0-	8589	2	179	9	Y	163	183	1			58
05	9393	X	8987	-0-	-406	-0-	8800	2	187	9	Y	170	173	1			55

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500

12	0		13077	-0-	13077	39865	1127	1	11504	2	N	405	372	1			180
							446	9									
01	50896	X	11031	-0-	-39865	-0-	1141	1	9530	2	N	327	374	1			133
							360	9									
02	8176	X	7791	-0-	-385	-0-	1033	1	6590	2	N	153					286
							168	9									
03	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	1141	1	9667	2	N	302	318	1			270
							332	9									
04	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	1118	1	10302	2	N	335	187	1			418
							369	9									
05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					418

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

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

MAHLER WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055

12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	223	1	234	2	N	18					121
							20	9									
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	248	1	105	2	N	17					138
							19	9									
02	420	N	264	-0-	-156	-0-	192	1	52	2	N	18					156
							20	9									
03	465	N	337	-0-	-128	-0-	190	1	137	2	N	9					165
							10	9									
04	360	N	243	-0-	-117	-0-	223	1	20	9	N	18					183
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	248	1	10	9	N	9					192

MAHLER WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304

12	1085	N	247	-0-	-838	-0-	212	1	35	9	N	32					161
01	434	N	320	-0-	-114	-0-	243	1	52	2	N	23					184
							25	9									
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	221	1	574	2	N	56					240
							62	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	226	1	483	2	N	69	172	1			137
							76	9									
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	208	1	43	9	N	39					176
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	216	1	1058	2	N	78					254
							86	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6872	-0-	-227	-0-	480	1	6258	2	N	122					368
							134	9									
01	7688	X	5425	-0-	-2263	-0-	496	1	4813	2	N	105	186	1			287
							116	9									
02	6944	X	6773	-0-	-171	-0-	208	1	6443	2	N	111					398
							122	9									
03	7688	X	6678	-0-	-1010	-0-	6559	2	119	9	N	108	187	1			319
04	7290	X	5216	-0-	-2074	-0-	15	1	5085	2	N	105	182	1			242
							116	9									
05	7502	X	484	-0-	-7018	-0-	384	1	100	9	N	91					333

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 9H RRCID -> 280678 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	2560	-0-	-5097	-0-	480	1	1942	2	N	125	176	1			98
							138	9									
01	7657	X	5860	-0-	-1797	-0-	448	1	5244	2	N	153	194	1			57
							168	9									
02	6916	X	2555	-0-	-4361	-0-	400	1	2049	2	N	96					153
							106	9									
03	7192	X	5810	-0-	-1382	-0-	496	1	5157	2	N	143	183	1			113
							157	9									
04	5670	X	2827	-0-	-2843	-0-	472	1	2235	2	N	109					222
							120	9									
05	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	496	1	13405	2	N	235	182	1			275
							259	9									

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 802 RRCID -> 282103 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	409	2	41	9	N	37					111
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	423	2	31	9	N	28					139
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	365	2	30	9	N	27					166
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	429	2	47	9	N	43	183	1			26
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	403	2	13	9	N	12					38
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					38

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 2 RRCID -> 283864 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					92

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 286546 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					53
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					53
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					53
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3					56
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					56
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					56

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 4 RRCID -> 286565 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		869	-0-	869	2724	859	2	10	9	N	9					56
01	0		863	-0-	863	3587	853	2	10	9	N	9					65
02	2800	N	746	-0-	-2054	1533	735	2	11	9	N	10					75
03	2463	N	930	-0-	-1533	-0-	916	2	14	9	N	13					88
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	894	2	11	9	N	10					98
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	912	2	21	9	N	19					117

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					33
01	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-					33
02	532	N	288	-0-	-244	-0-	288	2			N	-0-					33
03	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					33
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					33
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					33

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

12	0		390	-0-	390	390	390	3			N	-0-					178
01	973	N	583	-0-	-390	-0-	583	3			N	-0-					178
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					178
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					178
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3			N	-0-					178
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

12	0		2101	-0-	2101	2101	2101	3			N	-0-					103
01	3100	N	1315	-0-	-1785	316	1315	3			N	-0-					103
02	1410	N	1094	-0-	-316	-0-	1094	3			N	-0-					103
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					103
04	1260	N	831	-0-	-429	-0-	831	3			N	-0-					103
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

12	3286	X	1881	-0-	-1405	-0-	1881	3			N	-0-					167
01	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	3060	3			N	-0-					167
02	2576	X	2474	-0-	-102	-0-	2474	3			N	-0-					167
03	2852	X	2496	-0-	-356	-0-	2496	3			N	-0-					167
04	2970	X	1780	-0-	-1190	-0-	1780	3			N	-0-					167
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					167

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764

12	0		85	-0-	85	85	85	3			N	-0-					7
01	0		1392	-0-	1392	1477	1392	3			N	-0-					7
02	2690	N	1213	-0-	-1477	-0-	1213	3			N	-0-					7
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					7
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4505	-0-	4505	4505	4447	3	58	9	N	53					143
01	11252	X	6747	-0-	-4505	-0-	6651	3	96	9	N	87					230
02	5852	X	5579	-0-	-273	-0-	5465	3	114	9	N	104	198	1			136
03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6041	3	84	9	N	76					212
04	6540	X	6179	-0-	-361	-0-	5864	3	315	9	N	286	382	1			116
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					116

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089

12	0		5218	-0-	5218	5218	5193	3	25	9	N	23					97
01	0		5872	-0-	5872	11090	5762	3	110	9	N	100					197
02	15930	X	4840	-0-	-11090	-0-	4767	3	73	9	N	66	191	1			72
03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5699	3	73	9	N	66					138
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					138
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					138

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588

12	0		3635	-0-	3635	3635	3580	3	55	9	N	50					213
01	0		3903	-0-	3903	7538	3885	3	18	9	N	16					229
02	8981	X	1443	-0-	-7538	-0-	1429	3	14	9	N	13					242
03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4153	3	70	9	N	64					306
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					306
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					306

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982

12	3100	N	2462	-0-	-638	4345	65	1	2328	2	N	63					110
							69	9									
01	3100	N	2407	-0-	-693	3652	62	1	2262	2	N	75					185
							83	9									
02	2800	N	2312	-0-	-488	3164	2250	2	62	9	N	56	194	1			47
03	3100	N	2293	-0-	-807	2357	1	1	2206	2	N	78					125
							86	9									
04	3000	N	2359	-0-	-641	1716	1	1	2270	2	N	80					205
							88	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1716					N	NO RPT					205

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	28	1	1267	2	N	-0-					202
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	26	1	1097	2	N	-0-					202
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	26	1	978	2	N	5					207
							6	9									
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	27	1	1001	2	N	5					212
							6	9									
04	780	N	587	-0-	-193	-0-	28	1	556	2	N	3					215
							3	9									
05	806	N	551	-0-	-255	-0-	29	1	515	2	N	6					221
							7	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	25	1	1657	2	N	17					62
							19	9									
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	26	1	1469	2	N	10					72
							11	9									
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	26	1	1284	2	N	15					87
							17	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	30	1	1337	2	N	26					113
							29	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	380	2	N	9					122
							10	9									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	336	2	N	24					146
							26	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558

12	0		1218	-0-	1218	3900	28	1	1168	2	N	20					185
							22	9									
01	0		1211	-0-	1211	5111	28	1	1183	2	N	-0-					185
02	2800	N	1245	-0-	-1555	3556	26	1	1177	2	N	38					223
							42	9									
03	3100	N	1337	-0-	-1763	1793	31	1	1296	2	N	9	190	1			42
							10	9									
04	3000	N	1290	-0-	-1710	83	30	1	1230	2	N	27					69
							30	9									
05	1385	N	1302	-0-	-83	-0-	31	1	1249	2	N	20					89
							22	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1931 RRCID -> 225241 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522

12	2077	N	1742	-0-	-335	-0-	29	1	1701	2	N	11					245
							12	9									
01	2108	N	1675	-0-	-433	-0-	29	1	1614	2	N	29	198	1			76
							32	9									
02	1764	N	1693	-0-	-71	-0-	27	1	1642	2	N	22					98
							24	9									
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	31	1	1810	2	N	23					121
							25	9									
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	30	1	1740	2	N	27					148
							30	9									
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	31	1	1828	2	N	22					170
							24	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610

12	0		35	-0-	35	100	9	1	26	2	N	-0-					152
01	0		40	-0-	40	140	10	1	30	2	N	-0-					152
02	175	N	35	-0-	-140	-0-	9	1	26	2	N	-0-					152
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	N	-0-					152
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	30	1	28	2	N	-0-					152
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	1	38	2	N	-0-					152

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1752	-0-	-480	-0-	28	1	1712	2	N	11					162
							12	9									
01	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	20	1	1605	2	N	7					169
							8	9									
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	25	1	2047	2	N	14					183
							15	9									
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	31	1	2116	2	N	22					205
							24	9									
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	30	1	1840	2	N	13					218
							14	9									
05	2325	N	1942	-0-	-383	-0-	31	1	1896	2	N	14	180	1			52
							15	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	31	1	2029	2	N	36	183	1			120
							40	9									
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	31	1	1945	2	N	25					145
							28	9									
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	28	1	1866	2	N	56					201
							62	9									
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	31	1	1922	2	N	22					223
							24	9									
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	30	1	1872	2	N	30					253
							33	9									
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	31	1	1853	2	N	30	172	1			111
							33	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	28	1	283	2	N	5					132
							6	9									
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	29	1	298	2	N	4					136
							4	9									
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	25	1	278	2	N	1					137
							1	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	277	2	N	2					139
							2	9									
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	28	1	276	2	N	-0-					139
05	341	N	160	-0-	-181	-0-	14	1	146	2	N	-0-					139

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2360	-0-	-275	-0-	28	1	2269	2	N	57					182
							63	9									
01	2635	N	2278	-0-	-357	-0-	29	1	2201	2	N	44					226
							48	9									
02	2324	N	2221	-0-	-103	-0-	24	1	2139	2	N	53	193	1			86
							58	9									
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	31	1	2514	2	N	97					183
							107	9									
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	30	1	2327	2	N	37					220
							41	9									
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	31	1	2371	2	N	47					267
							52	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	583	-0-	-68	-0-	28	1	549	2	N	5					212
							6	9									
01	651	N	584	-0-	-67	-0-	29	1	555	2	N	-0-					212
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	N	15					227
							17	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	N	5	178	1			54
							6	9									
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	2	N	-0-					54
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	N	23					77
							25	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1924 RRCID -> 234094 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2725	-0-	-96	-0-	29	1	2668	2	N	25					185
							28	9									
01	2852	N	2790	-0-	-62	-0-	31	1	2733	2	N	24					209
							26	9									
02	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	28	1	2425	2	N	14					223
							15	9									
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	31	1	2721	2	N	19					242
							21	9									
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	30	1	2697	2	N	-0-					242
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	31	1	2766	2	N	-0-					242

LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	28	1	329	2	N	2					234
							2	9									
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	29	1	326	2	N	9					243
							10	9									
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	26	1	319	2	N	14					257
							15	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	2	N	-0-	191	1			66
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	N	15					81
							17	9									
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	31	1	351	2	N	10					91
							11	9									

WEBB ET AL "P" WELL #: 1901 RRCID -> 239450 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	28	1	1112	2	N	14					96
							15	9									
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	31	1	1176	2	N	18					114
							20	9									
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	28	1	1041	2	N	14					128
							15	9									
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	31	1	1176	2	N	20					148
							22	9									
04	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	30	1	1075	2	N	18					166
							20	9									
05	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	31	1	1060	2	N	12					178
							13	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1925 RRCID -> 240873 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2626	-0-	-71	-0-	31	1	2559	2	N	33					131
							36	9									
01	2759	N	2610	-0-	-149	-0-	31	1	2549	2	N	27					158
							30	9									
02	2408	N	2289	-0-	-119	-0-	28	1	2229	2	N	29					187
							32	9									
03	2635	N	2535	-0-	-100	-0-	31	1	2474	2	N	27					214
							30	9									
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	30	1	2507	2	N	34	183	1			65
							37	9									
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	31	1	2642	2	N	22					87
							24	9									

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1891 RRCID -> 241156 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	28	1	987	2	N	69					198
							76	9									
01	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	29	1	1024	2	N	19					217
							21	9									
02	1064	N	1037	-0-	-27	-0-	28	1	992	2	N	15					232
							17	9									
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	31	1	1092	2	N	18					250
							20	9									
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	30	1	1051	2	N	16					266
							18	9									
05	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	31	1	1066	2	N	14					280
							15	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1935H RRCID -> 242166 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2254	-0-	-629	-0-	29	1	2188	2	N	34					304
							37	9									
01	2790	X	2115	-0-	-675	-0-	31	1	2067	2	N	15	179	1			140
							17	9									
02	2520	X	1995	-0-	-525	-0-	28	1	1942	2	N	23					163
							25	9									
03	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	31	1	2456	2	N	41					204
							45	9									
04	2490	X	2441	-0-	-49	-0-	30	1	2370	2	N	37					241
							41	9									
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	31	1	2466	2	N	34					275
							37	9									

WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	28	1	892	2	N	41					121
							45	9									
01	992	N	926	-0-	-66	-0-	29	1	889	2	N	7					128
							8	9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	26	1	903	2	N	13					141
							14	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	933	2	N	7					148
							8	9									
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	30	1	899	2	N	3					151
							3	9									
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	31	1	929	2	N	7					158
							8	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	31	1	1274	2	N	19					169
							21	9									
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	31	1	1281	2	N	26					195
							29	9									
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	28	1	1168	2	N	13					208
							14	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	31	1	1283	2	N	21	171	1			58
							23	9									
04	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	30	1	1202	2	N	15					73
							17	9									
05	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	31	1	1173	2	N	11					84
							12	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

12	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	31	1	1835	2	N	25					211
							28	9									
01	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	30	1	1900	2	N	23					234
							25	9									
02	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	28	1	1594	2	N	31	181	1			84
							34	9									
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	31	1	1982	2	N	15					99
							17	9									
04	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	30	1	1772	2	N	26					125
							29	9									
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	31	1	1788	2	N	15					140
							17	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

12	0		1166	-0-	1166	3667	29	1	1119	2	N	16					190
							18	9									
01	0		1230	-0-	1230	4897	28	1	1185	2	N	15					205
							17	9									
02	2800	N	1145	-0-	-1655	3242	28	1	1106	2	N	10					215
							11	9									
03	3100	N	1232	-0-	-1868	1374	31	1	1186	2	N	14	176	1			53
							15	9									
04	2605	N	1231	-0-	-1374	-0-	30	1	1187	2	N	13					66
							14	9									
05	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	31	1	1199	2	N	14					80
							15	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	31 44	1 9	3278	2	N	40					243
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	31 33	1 9	3344	2	N	30	191	1			82
02	2996	X	2843	-0-	-153	-0-	28 23	1 9	2792	2	N	21					103
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	31 29	1 9	3312	2	N	26					129
04	3300	X	3164	-0-	-136	-0-	30 32	1 9	3102	2	N	29					158
05	3410	X	3312	-0-	-98	-0-	31 39	1 9	3242	2	N	35					193

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	29 14	1 9	1069	2	N	13					196
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	1226	2	N	17					213
02	1120	N	998	-0-	-122	-0-	28 9	1 9	961	2	N	8					221
03	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	31 12	1 9	1067	2	N	11					232
04	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	30 15	1 9	1071	2	N	14	172	1			74
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	31 15	1 9	1112	2	N	14					88

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1936H RRCID -> 249699 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	29 36	1 9	2217	2	N	33					237
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	31 28	1 9	2355	2	N	25					262
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	28 43	1 9	2066	2	N	39	180	1			121
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	31 32	1 9	2263	2	N	29					150
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	30 45	1 9	2084	2	N	41					191
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	31 42	1 9	2113	2	N	38					229

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	31 30	1 9	1802	2	N	27	181	1			100
01	2108	N	1738	-0-	-370	-0-	28 22	1 9	1688	2	N	20					120
02	1792	N	1696	-0-	-96	-0-	27 31	1 9	1638	2	N	28					148
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	31 33	1 9	1910	2	N	30					178
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	30 33	1 9	1807	2	N	30					208
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	31 29	1 9	1843	2	N	26					234

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1859	-0-	-311	-0-	31	1	1804	2	N	22					89
							24	9									
01	2139	N	1868	-0-	-271	-0-	31	1	1808	2	N	26					115
							29	9									
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	28	1	1650	2	N	25					140
							28	9									
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	31	1	1860	2	N	36					176
							40	9									
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	30	1	1894	2	N	31					207
							34	9									
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	31	1	1934	2	N	38					245
							42	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	29	1	1378	2	N	29	176	1			164
							32	9									
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	31	1	1995	2	N	54					218
							59	9									
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	23	1	1295	2	N	39					257
							43	9									
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	31	1	1903	2	N	35					292
							39	9									
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	30	1	1667	2	N	15					307
							17	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	31	1	1703	2	N	23	171	1			159
							25	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	29	1	740	2	N	47					80
							52	9									
01	899	N	832	-0-	-67	-0-	29	1	778	2	N	23					103
							25	9									
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	28	1	891	2	N	40					143
							44	9									
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	838	2	N	16					159
							18	9									
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	29	1	754	2	N	16					175
							18	9									
05	1054	N	748	-0-	-306	-0-	31	1	705	2	N	11					186
							12	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	31	1	1000	2	N	11	103	1			70
							12	9									
01	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	31	1	1029	2	N	10					80
							11	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	28	1	923	2	N	13					93
							14	9									
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	31	1	1012	2	N	6					99
							7	9									
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	30	1	999	2	N	3					102
							3	9									
05	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	31	1	1016	2	N	5					107
							6	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	31	1	1426	2	N	23	80	1			57
							25	9									
01	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	31	1	1397	2	N	21					78
							23	9									
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	28	1	1195	2	N	18					96
							20	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	31	1	1449	2	N	23					119
							25	9									
04	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	30	1	1303	2	N	14					133
							15	9									
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	31	1	1455	2	N	25					158
							28	9									

KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712

12	0		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					70
01	0		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					70
02	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					70
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

12	3441	X	3041	-0-	-400	-0-	31	1	2931	2	N	72					213
							79	9									
01	3441	X	2975	-0-	-466	-0-	31	1	2848	2	N	87	187	1			113
							96	9									
02	2884	X	2655	-0-	-229	-0-	28	1	2548	2	N	72					185
							79	9									
03	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	31	1	2945	2	N	67	189	1			63
							74	9									
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	30	1	2873	2	N	75					138
							83	9									
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	31	1	2978	2	N	74					212
							81	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

12	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	31	1	1548	2	N	7					134
							8	9									
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	31	1	1621	2	N	35					169
							39	9									
02	1456	N	1337	-0-	-119	-0-	28	1	1294	2	N	14					183
							15	9									
03	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	31	1	1496	2	N	16					199
							18	9									
04	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	30	1	1419	2	N	17					216
							19	9									
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	31	1	1486	2	N	-0-					216

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	31	1	2111	2	N	39					241
							43	9									
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	31	1	2153	2	N	46					287
							51	9									
02	1988	N	1958	-0-	-30	-0-	28	1	1882	2	N	44	191	1			140
							48	9									
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	31	1	2191	2	N	47					187
							52	9									
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	30	1	2155	2	N	42					229
							46	9									
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	31	1	2260	2	N	37					266
							41	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1701	-0-	-376	-0-	29	1	1664	2	N	7	182	1			46
							8	9									
01	1984	N	1651	-0-	-333	-0-	27	1	1600	2	N	22					68
							24	9									
02	1652	N	1557	-0-	-95	-0-	28	1	1506	2	N	21					89
							23	9									
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	31	1	1691	2	N	25					114
							28	9									
04	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	30	1	1536	2	N	12					126
							13	9									
05	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	31	1	1591	2	N	23					149
							25	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	31	1	1488	2	N	12					232
							13	9									
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	31	1	1486	2	N	18	178	1			72
							20	9									
02	1428	N	1357	-0-	-71	-0-	28	1	1305	2	N	22					94
							24	9									
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	31	1	1476	2	N	16					110
							18	9									
04	1500	N	1383	-0-	-117	-0-	29	1	1340	2	N	13					123
							14	9									
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	31	1	1558	2	N	20					143
							22	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	31	1	1165	2	N	20					132
							22	9									
01	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	31	1	1096	2	N	16					148
							18	9									
02	1120	N	1104	-0-	-16	-0-	28	1	1052	2	N	22					170
							24	9									
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	31	1	1115	2	N	15					185
							17	9									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	30	1	1056	2	N	22					207
							24	9									
05	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	31	1	1113	2	N	20	170	1			57
							22	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	31	1	1527	2	N	21					192
							23	9									
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	30	1	1527	2	N	8					200
							9	9									
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	27	1	1628	2	N	-0-					200
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	31	1	1699	2	N	5					205
							6	9									
04	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	27	1	1465	2	N	10					215
							11	9									
05	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	31	1	1560	2	N	5					220
							6	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	31	1	4211	2	N	47	185	1			85
							52	9									
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	30	1	4340	2	N	43					128
							47	9									
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	28	1	4359	2	N	60					188
							66	9									
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	31	1	4927	2	N	38	183	1			43
							42	9									
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	30	1	5100	2	N	51					94
							56	9									
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	31	1	4995	2	N	44					138
							48	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3379	-0-	3379	10193	31	1	3252	2	N	87					213
							96	9									
01	0		3689	-0-	3689	13882	31	1	3586	2	N	65					278
							72	9									
02	18076	X	4194	-0-	-13882	-0-	27	1	4058	2	N	99					377
							109	9									
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	31	1	5010	2	N	114	187	1			304
							125	9									
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	30	1	4921	2	N	130	179	1			255
							143	9									
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	31	1	5116	2	N	105					360
							116	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2998	-0-	2998	8390	31	1	2911	2	N	51					237
							56	9									
01	0		2707	-0-	2707	11097	31	1	2613	2	N	57					294
							63	9									
02	13623	X	2526	-0-	-11097	-0-	28	1	2439	2	N	54					348
							59	9									
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	31	1	2735	2	N	70	185	1			233
							77	9									
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	30	1	2626	2	N	69					302
							76	9									
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	31	1	2303	2	N	40					342
							44	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	786	-0-	-20	-0-	31	1	724	2	N	28					150
							31	9									
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	31	1	726	2	N	38					188
							42	9									
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	28	1	673	2	N	41	188	1			41
							45	9									
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	31	1	696	2	N	38					79
							42	9									
04	780	N	702	-0-	-78	-0-	30	1	639	2	N	30					109
							33	9									
05	837	N	718	-0-	-119	-0-	31	1	653	2	N	31					140
							34	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1942H RRCID -> 258050 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662

12	2511	X	1845	-0-	-666	-0-	31	1	1792	2	N	20					231
							22	9									
01	2325	X	1637	-0-	-688	-0-	31	1	1592	2	N	13					244
							14	9									
02	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	28	1	1800	2	N	22					266
							24	9									
03	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	31	1	2322	2	N	31	186	1			111
							34	9									
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	30	1	2166	2	N	33					144
							36	9									
05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	31	1	2223	2	N	36					180
							40	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 825 RRCID -> 258245 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746

12	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	31	1	1357	2	N	34					118
							37	9									
01	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	31	1	1353	2	N	35					153
							39	9									
02	1316	N	1241	-0-	-75	-0-	28	1	1182	2	N	28					181
							31	9									
03	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	31	1	1324	2	N	31					212
							34	9									
04	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	30	1	1294	2	N	31	180	1			63
							34	9									
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	31	1	1376	2	N	24					87
							26	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 37H RRCID -> 258647 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980

12	7626	X	6697	-0-	-929	-0-	31	1	6565	2	N	92	184	1			135
							101	9									
01	7316	X	6463	-0-	-853	-0-	30	1	6353	2	N	73					208
							80	9									
02	6524	X	5596	-0-	-928	-0-	28	1	5480	2	N	80	190	1			98
							88	9									
03	7130	X	6606	-0-	-524	-0-	31	1	6489	2	N	78					176
							86	9									
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	30	1	6642	2	N	65					241
							72	9									
05	6696	X	6695	-0-	-1	-0-	31	1	6585	2	N	72	180	1			133
							79	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 87H RRCID -> 258731 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	31	1	4053	2	N	106					192
							117	9									
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	29	1	3690	2	N	80	167	1			105
							88	9									
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	28	1	4252	2	N	130					235
							143	9									
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	31	1	4684	2	N	97	177	1			155
							107	9									
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	29	1	4317	2	N	92					247
							101	9									
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	18	1	4401	2	N	110	185	1			172
							121	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1937H RRCID -> 260345 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080

12	3224	X	2758	-0-	-466	-0-	31	1	2680	2	N	43					223
							47	9									
01	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	31	1	2652	2	N	49					272
							54	9									
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	28	1	3259	2	N	115					387
							127	9									
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	31	1	3504	2	N	129	185	1			331
							142	9									
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	30	1	3410	2	N	101	172	1			260
							111	9									
05	3565	X	3530	-0-	-35	-0-	31	1	3391	2	N	98	173	1			185
							108	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053

12	2139	N	1890	-0-	-249	-0-	26	1	1823	2	N	37					334
							41	9									
01	2139	N	736	-0-	-1403	-0-	29	1	706	2	N	1	175	1			160
							1	9									
02	1932	N	417	-0-	-1515	-0-	12	1	353	2	N	47					207
							52	9									
03	1891	N	209	-0-	-1682	-0-	9	1	196	2	N	4					211
							4	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	27	1	772	2	N	45					256
							50	9									
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	6	1	301	2	N	4					260
							4	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

12	279	N	259	-0-	-20	-0-	31	1	228	2	N	-0-					196
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	31	1	235	2	N	-0-					196
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	2	N	-0-					196
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	-0-					196
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	30	1	227	2	N	-0-					196
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1085	1	45	2	N	-0-					196

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	31	1	3493	2	N	50					147
							55	9									
01	3720	X	3436	-0-	-284	-0-	30	1	3352	2	N	49					196
							54	9									
02	3304	X	3208	-0-	-96	-0-	28	1	3134	2	N	42					238
							46	9									
03	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	31	1	3522	2	N	59	191	1			106
							65	9									
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	29	1	3492	2	N	40					146
							44	9									
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	31	1	3591	2	N	45					191
							50	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	29	1	4995	2	N	82					150
							90	9									
01	4743	X	4720	-0-	-23	-0-	29	1	4623	2	N	62					212
							68	9									
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	27	1	4793	2	N	80	184	1			108
							88	9									
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	31	1	4979	2	N	69					177
							76	9									
04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	30	1	4764	2	N	58					235
							64	9									
05	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	31	1	4936	2	N	60					295
							66	9									

MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831

12	3410	X	2772	-0-	-638	-0-	31	1	2645	2	N	87					235
							96	9									
01	3410	X	2732	-0-	-678	-0-	28	1	2637	2	N	61					296
							67	9									
02	3080	X	2446	-0-	-634	-0-	28	1	2356	2	N	56	182	1			170
							62	9									
03	3255	X	2862	-0-	-393	-0-	31	1	2715	2	N	105					275
							116	9									
04	2970	X	1512	-0-	-1458	-0-	17	1	1444	2	N	46	181	1			140
							51	9									
05	2759	X	1793	-0-	-966	-0-	23	1	1750	2	N	18					158
							20	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 1943H RRCID -> 262661 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB -A- WELL #: 1881H RRCID -> 262663 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2073	-0-	-1027	-0-	225	1	1828	2	N	18					378
							20	9									
01	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	285	1	2584	2	N	40					418
							44	9									
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	278	1	2890	2	N	47					465
							52	9									
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	280	1	2854	2	N	21	180	1			306
							23	9									
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	241	1	2811	2	N	37					343
							41	9									
05	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	228	1	2836	2	N	30					373
							33	9									

ISAACS, JOHN ET AL "G" WELL #: 21H RRCID -> 263479 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907

12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	31	1	1536	2	N	59					164
							65	9									
01	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	29	1	1453	2	N	50					214
							55	9									
02	1456	N	1012	-0-	-444	-0-	27	1	954	2	N	28					242
							31	9									
03	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	18	1	1414	2	N	17	90	1			169
							19	9									
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	30	1	2013	2	N	110					279
							121	9									
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	29	1	2074	2	N	77	181	1			175
							85	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686

12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	27	1	2595	2	N	-0-					284
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	7	1	625	2	N	-0-					284
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	26	1	2232	2	N	31					315
							34	9									
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	24	1	1766	2	N	-0-					315
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	20	1	1236	2	N	-0-					315
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	31	1	2141	2	N	-0-					315

FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

12	0		3200	-0-	3200	9729	29	1	3094	2	N	70					316
							77	9									
01	0		3260	-0-	3260	12989	31	1	3133	2	N	87	181	1			222
							96	9									
02	15815	X	2826	-0-	-12989	-0-	28	1	2730	2	N	62					284
							68	9									
03	3348	X	3066	-0-	-282	-0-	31	1	2961	2	N	67	174	1			177
							74	9									
04	3180	X	2958	-0-	-222	-0-	30	1	2849	2	N	72					249
							79	9									
05	3255	X	2953	-0-	-302	-0-	31	1	2857	2	N	59					308
							65	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3127	-0-	-314	-0-	29	1	2997	2	N	92	199	1			173
							101	9									
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	31	1	3534	2	N	116					289
							128	9									
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	28	1	4068	2	N	190	351	1			128
							209	9									
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	31	1	4263	2	N	177					305
							195	9									
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	30	1	3957	2	N	185	384	1			106
							204	9									
05	4061	X	3949	-0-	-112	-0-	31	1	3786	2	N	120					226
							132	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	425	-0-	-133	-0-	19	1	405	2	N	1					232
							1	9									
01	558	N	187	-0-	-371	-0-	3	1	183	2	N	1					233
							1	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	434	2	N	28					261
							31	9									
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	N	5					266
							6	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	342	2	N	3					269
							3	9									
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	31	1	414	2	N	33	172	1			130
							36	9									

WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1472	-0-	1472	5322	167	1	1283	2	N	20					197
							22	9									
01	0		1947	-0-	1947	7269	197	1	1702	2	N	44					241
							48	9									
02	9203	X	1934	-0-	-7269	-0-	174	1	1718	2	N	38					279
							42	9									
03	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	212	1	2074	2	N	27	178	1			128
							30	9									
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	195	1	2193	2	N	39					167
							43	9									
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	218	1	2702	2	N	40					207
							44	9									

JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	2976	-0-	-1147	-0-	31	1	2904	2	N	37					196
							41	9									
01	3813	X	2517	-0-	-1296	-0-	30	1	2454	2	N	30					226
							33	9									
02	2940	X	2460	-0-	-480	-0-	28	1	2401	2	N	28					254
							31	9									
03	3193	X	2723	-0-	-470	-0-	31	1	2692	2	N	-0-	95	1			159
04	2880	X	2472	-0-	-408	-0-	30	1	2442	2	N	-0-					159
05	2976	X	2409	-0-	-567	-0-	31	1	2349	2	N	26					185
							29	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	31	1	1711	2	N	67	174	1			251
							74	9									
01	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	31	1	1654	2	N	40					291
							44	9									
02	1680	N	1419	-0-	-261	-0-	27	1	1346	2	N	42	178	1			155
							46	9									
03	1829	N	1514	-0-	-315	-0-	31	1	1439	2	N	40					195
							44	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	30	1	1702	2	N	42					237
							46	9									
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	31	1	1582	2	N	44					281
							48	9									

ISAACS '212' WELL #: 1H RRCID -> 267228 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	28	1	2211	2	N	63					200
							69	9									
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	30	1	2589	2	N	53					253
							58	9									
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	28	1	2605	2	N	90	184	1			159
							99	9									
03	3100	N	3167	-0-	67	67	31	1	2877	2	N	235	168	1			226
							259	9									
04	3000	N	3143	-0-	143	210	29	1	2770	2	N	313	196	1			343
							344	9									
05	3100	N	3174	-0-	74	284	31	1	2910	2	N	212	369	1			186
							233	9									

WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3132	-0-	-30	-0-	321	1	2737	2	N	67	176	1			241
							74	9									
01	3162	X	2294	-0-	-868	-0-	226	1	1995	2	N	66					307
							73	9									
02	2856	X	2066	-0-	-790	-0-	188	1	1856	2	N	20					327
							22	9									
03	3162	X	2408	-0-	-754	-0-	218	1	2150	2	N	36	176	1			187
							40	9									
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	254	1	2983	2	N	54					241
							59	9									
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	267	1	3403	2	N	69					310
							76	9									

JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1257	-0-	1257	3949	31	1	1127	2	N	90	190	1			216
							99	9									
01	0		1341	-0-	1341	5290	30	1	1221	2	N	82					298
							90	9									
02	2800	N	1265	-0-	-1535	3755	28	1	1141	2	N	87	189	1			196
							96	9									
03	3100	N	1461	-0-	-1639	2116	31	1	1333	2	N	88					284
							97	9									
04	3000	N	1470	-0-	-1530	586	30	1	1353	2	N	79					363
							87	9									
05	2081	N	1495	-0-	-586	-0-	30	1	1422	2	N	39	183	1			219
							43	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2974	-0-	-343	-0-	31	1	2873	2	N	64					224
							70	9									
01	3317	X	2974	-0-	-343	-0-	30	1	2885	2	N	54	176	1			102
							59	9									
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	28	1	2913	2	N	80					182
							88	9									
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	31	1	3216	2	N	57					239
							63	9									
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	30	1	3016	2	N	61	180	1			120
							67	9									
05	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	31	1	3088	2	N	52					172
							57	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A' WELL #: 1223H RRCID -> 267876 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	31	1	10205	2	N	146	186	1			224
							161	9									
01	10106	X	9994	-0-	-112	-0-	31	1	9864	2	N	90					314
							99	9									
02	9128	X	8963	-0-	-165	-0-	28	1	8835	2	N	91	188	1			217
							100	9									
03	10106	X	10102	-0-	-4	-0-	31	1	9984	2	N	79					296
							87	9									
04	9780	X	9613	-0-	-167	-0-	30	1	9524	2	N	54	196	1			154
							59	9									
05	10106	X	9574	-0-	-532	-0-	31	1	9474	2	N	63					217
							69	9									

FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	30	1	7471	2	N	79					234
							87	9									
01	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	31	1	7700	2	N	56					290
							62	9									
02	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	28	1	6877	2	N	100	192	1			198
							110	9									
03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	31	1	7642	2	N	47	191	1			54
							52	9									
04	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	30	1	7306	2	N	78					132
							86	9									
05	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	31	1	7617	2	N	77					209
							85	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	31	1	4717	2	N	40					273
							44	9									
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	31	1	6315	2	N	97	112	1			258
							107	9									
02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	28	1	5658	2	N	77					335
							85	9									
03	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	31	1	6579	2	N	88	173	1			250
							97	9									
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	30	1	6448	2	N	77					327
							85	9									
05	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	31	1	6616	2	N	59	174	1			212
							65	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	24	1	2325	2	N	83					222
							91	9									
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	29	1	2697	2	N	108	176	1			154
							119	9									
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	27	1	2580	2	N	100	183	1			71
							110	9									
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	31	1	2970	2	N	123					194
							135	9									
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	29	1	2731	2	N	99	173	1			120
							109	9									
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	28	1	2612	2	N	103					223
							113	9									

BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107

12	2139	X	19	-0-	-2120	-0-	1	1	18	2	N	-0-					228
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					228
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					228
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					228
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					228
05	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					228

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF- WELL #: 1H RRCID -> 269094 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286

12	4681	X	4224	-0-	-457	-0-	31	1	4013	2	N	164	368	1			219
							180	9									
01	4681	X	4582	-0-	-99	-0-	31	1	4294	2	N	234	187	1			266
							257	9									
02	4228	X	3342	-0-	-886	-0-	25	1	3212	2	N	95					361
							105	9									
03	4681	X	4281	-0-	-400	-0-	28	1	4086	2	N	152	186	1			327
							167	9									
04	4530	X	3837	-0-	-693	-0-	27	1	3648	2	N	147	180	1			294
							162	9									
05	4588	X	3598	-0-	-990	-0-	31	1	3466	2	N	92					386
							101	9									

ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381

12	0		5442	-0-	5442	17349	28	1	5238	2	N	160	176	1			144
							176	9									
01	0		5497	-0-	5497	22846	29	1	5271	2	N	179	175	1			148
							197	9									
02	28009	X	5163	-0-	-22846	-0-	25	1	4961	2	N	161	183	1			126
							177	9									
03	6231	X	5768	-0-	-463	-0-	31	1	5560	2	N	161					287
							177	9									
04	6030	X	4945	-0-	-1085	-0-	30	1	4794	2	N	110	173	1			224
							121	9									
05	5704	X	5445	-0-	-259	-0-	31	1	5264	2	N	136	175	1			185
							150	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL 'R' WELL #: 1926H RRCID -> 269525 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10356 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	31	1	3590	2	N	107	184	1			189
							118	9									
01	3782	X	3697	-0-	-85	-0-	31	1	3589	2	N	70					259
							77	9									
02	3416	X	3255	-0-	-161	-0-	28	1	3132	2	N	86					345
							95	9									
03	3782	X	3677	-0-	-105	-0-	31	1	3527	2	N	108	185	1			268
							119	9									
04	3630	X	3528	-0-	-102	-0-	30	1	3404	2	N	85	185	1			168
							94	9									
05	3751	X	3578	-0-	-173	-0-	31	1	3477	2	N	64					232
							70	9									

BILLIE JARVIS '220' WELL #: 1H RRCID -> 269708 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10616 - 13397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	4939	-0-	-796	-0-	29	1	4770	2	N	127	175	1			136
							140	9									
01	5735	X	5248	-0-	-487	-0-	29	1	5098	2	N	110					246
							121	9									
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	28	1	4777	2	N	157	184	1			219
							173	9									
03	5487	X	5361	-0-	-126	-0-	31	1	5177	2	N	139	176	1			182
							153	9									
04	5310	X	5070	-0-	-240	-0-	29	1	4905	2	N	124	184	1			122
							136	9									
05	5518	X	5276	-0-	-242	-0-	31	1	5090	2	N	141	174	1			89
							155	9									

JARVIS '217' WELL #: 1H RRCID -> 269834 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10608 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2672	-0-	-521	-0-	28	1	2566	2	N	71	191	1			218
							78	9									
01	3193	X	2903	-0-	-290	-0-	28	1	2796	2	N	72	185	1			105
							79	9									
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	27	1	2548	2	N	78					183
							86	9									
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	31	1	2867	2	N	101	182	1			102
							111	9									
04	2850	X	2814	-0-	-36	-0-	29	1	2687	2	N	89					191
							98	9									
05	2945	X	2826	-0-	-119	-0-	30	1	2701	2	N	86	178	1			99
							95	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 1H RRCID -> 270439 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10111 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	19	1	1956	2	N	177	172	1			248
							195	9									
01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	16	1	2527	2	N	60					308
							66	9									
02	280	X	135	-0-	-145	-0-	6	1	129	2	N	-0-					308
03	802	X	802	-0-	-0-	-0-	26	1	743	2	N	30					338
							33	9									
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	28	1	2612	2	N	125	172	1			291
							138	9									
05	528	X	528	-0-	-0-	-0-	25	1	495	2	N	7					298
							8	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
B. JARVIS & SONS WELL #: 2152H RRCID -> 271483 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11000 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	30	1	1111	2	N	105	173	1			218
							116	9									
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1197	2	N	89					307
							98	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	28	1	1311	2	N	111	174	1			244
							122	9									
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	29	1	1665	2	N	135	179	1			200
							149	9									
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	29	1	1528	2	N	97	170	1			127
							107	9									
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	31	1	1556	2	N	90					217
							99	9									

KAUFMAN 81 WELL #: 11H RRCID -> 271957 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11116 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	31	1	4474	2	N	64	170	1			108
							70	9									
01	4526	X	4057	-0-	-469	-0-	30	1	3962	2	N	59					167
							65	9									
02	4088	X	3908	-0-	-180	-0-	28	1	3816	2	N	58					225
							64	9									
03	4526	X	4130	-0-	-396	-0-	31	1	4047	2	N	47	172	1			100
							52	9									
04	4380	X	3906	-0-	-474	-0-	30	1	3819	2	N	52					152
							57	9									
05	4526	X	4168	-0-	-358	-0-	31	1	4082	2	N	50					202
							55	9									

ISAACS '205' WELL #: 1H RRCID -> 272159 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10573 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4967	-0-	-458	-0-	31	1	4776	2	N	145	196	1			250
							160	9									
01	5425	X	4847	-0-	-578	-0-	30	1	4660	2	N	143	193	1			200
							157	9									
02	4816	X	4335	-0-	-481	-0-	27	1	4178	2	N	118					318
							130	9									
03	5177	X	4650	-0-	-527	-0-	30	1	4480	2	N	127	197	1			248
							140	9									
04	4980	X	4192	-0-	-788	-0-	30	1	4038	2	N	113	195	1			166
							124	9									
05	4960	X	4160	-0-	-800	-0-	31	1	4016	2	N	103					269
							113	9									

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 2H RRCID -> 272249 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10066 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	30	1	2180	2	N	61	180	1			106
							67	9									
01	2418	N	2164	-0-	-254	-0-	29	1	2045	2	N	82					188
							90	9									
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	28	1	2390	2	N	32					220
							35	9									
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	31	1	2537	2	N	83	168	1			135
							91	9									
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	30	1	2439	2	N	70					205
							77	9									
05	2728	N	2598	-0-	-130	-0-	31	1	2487	2	N	73					278
							80	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 826H RRCID -> 272832 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	31	1	3931	2	N	161	186	1			214
							177	9									
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	31	1	3909	2	N	133	187	1			160
							146	9									
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	28	1	3397	2	N	118					278
							130	9									
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	31	1	3848	2	N	132	188	1			222
							145	9									
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	30	1	3702	2	N	104	184	1			142
							114	9									
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	31	1	3816	2	N	114	192	1			64
							125	9									

MOORE, W. H. WELL #: 645HW RRCID -> 275328 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	30	1	1141	2	N	84					196
							92	9									
01	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	29	1	1135	2	N	145	181	1			160
							160	9									
02	1288	N	1169	-0-	-119	-0-	27	1	1039	2	N	94					254
							103	9									
03	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	30	1	1140	2	N	77	186	1			145
							85	9									
04	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	30	1	1109	2	N	97					242
							107	9									
05	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	31	1	1112	2	N	72	193	1			121
							79	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 596H RRCID -> 275788 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	31	1	4123	2	N	78	202	1			300
							86	9									
01	4154	X	3937	-0-	-217	-0-	29	1	3838	2	N	64					364
							70	9									
02	3752	X	3392	-0-	-360	-0-	28	1	3296	2	N	62					426
							68	9									
03	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	31	1	3732	2	N	75	192	1			309
							83	9									
04	4020	X	3647	-0-	-373	-0-	30	1	3556	2	N	55					364
							61	9									
05	4154	X	3702	-0-	-452	-0-	31	1	3616	2	N	50					414
							55	9									

WATERFIELD, J.B. WELL #: 1041H RRCID -> 275868 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	31	1	3646	2	N	394	389	1			321
							433	9									
01	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	31	1	3522	2	N	308	184	1			445
							339	9									
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	28	1	3201	2	N	291	371	1			365
							320	9									
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	31	1	3569	2	N	336	555	1			146
							370	9									
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	30	1	3447	2	N	309					455
							340	9									
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	31	1	3606	2	N	295	559	1			191
							325	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JARVIS '213' WELL #: 1H RRCID -> 276131 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1013	-0-	-816	-0-	25	1	963	2	N	23					114
							25	9									
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	27	1	1426	2	N	56					170
							62	9									
02	1428	N	1409	-0-	-19	-0-	26	1	1329	2	N	49					219
							54	9									
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	31	1	2606	2	N	122	191	1			150
							134	9									
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	29	1	1793	2	N	64					214
							70	9									
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	31	1	1597	2	N	58					272
							64	9									

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 827HW RRCID -> 276176 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 9598 PERF.10133 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1013	-0-	1013	3188	31	1	970	2	N	11					186
							12	9									
01	0		1248	-0-	1248	4436	31	1	1154	2	N	57					243
							63	9									
02	2800	N	1286	-0-	-1514	2922	28	1	1249	2	N	8	181	1			70
							9	9									
03	3100	N	1585	-0-	-1515	1407	31	1	1464	2	N	82					152
							90	9									
04	2933	N	1526	-0-	-1407	-0-	30	1	1423	2	N	66					218
							73	9									
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	31	1	1456	2	N	60	196	1			82
							66	9									

ISAACS '209' WELL #: 1HW RRCID -> 276181 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	23	1	3615	2	N	75					192
							83	9									
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	27	1	4509	2	N	89					281
							98	9									
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	27	1	4266	2	N	90	192	1			179
							99	9									
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	31	1	4936	2	N	62					241
							68	9									
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	30	1	4297	2	N	82	195	1			128
							90	9									
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	29	1	4452	2	N	77					205
							85	9									

ISAACS '205' WELL #: 2HW RRCID -> 276226 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3217	-0-	-69	-0-	31	1	3053	2	N	121	186	1			167
							133	9									
01	3286	X	3177	-0-	-109	-0-	31	1	3036	2	N	100					267
							110	9									
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	28	1	3012	2	N	130	166	1			231
							143	9									
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	31	1	3807	2	N	113	148	1			196
							124	9									
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	30	1	3644	2	N	111	163	1			144
							122	9									
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	31	1	3899	2	N	119					263
							131	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6536	-0-	-284	-0-	724	1	5663	2	N	135	195	1			149
							149	9									
01	6820	X	6558	-0-	-262	-0-	724	1	5718	2	N	105					254
							116	9									
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	671	1	5358	2	N	77	194	1			137
							85	9									
03	6727	X	6620	-0-	-107	-0-	751	1	5741	2	N	116					253
							128	9									
04	6510	X	6060	-0-	-450	-0-	634	1	5303	2	N	112	198	1			167
							123	9									
05	6758	X	5796	-0-	-962	-0-	616	1	5117	2	N	57					224
							63	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

12	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	31	1	11521	2	N	157	185	1			133
							173	9									
01	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	30	1	10886	2	N	131					264
							144	9									
02	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	28	1	10374	2	N	130	180	1			214
							143	9									
03	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	31	1	11117	2	N	121	181	1			154
							133	9									
04	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	30	1	10540	2	N	100					254
							110	9									
05	10912	X	10830	-0-	-82	-0-	31	1	10690	2	N	99	181	1			172
							109	9									

ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

12	6851	X	6156	-0-	-695	-0-	28	1	5975	2	N	139	196	1			186
							153	9									
01	6851	X	6304	-0-	-547	-0-	29	1	6120	2	N	141	193	1			134
							155	9									
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	28	1	6020	2	N	132					266
							145	9									
03	6758	X	6629	-0-	-129	-0-	31	1	6426	2	N	156	196	1			226
							172	9									
04	6540	X	6100	-0-	-440	-0-	29	1	5935	2	N	124	191	1			159
							136	9									
05	6851	X	6549	-0-	-302	-0-	31	1	6378	2	N	127					286
							140	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	4610	-0-	-2396	-0-	26	1	4497	2	N	79					241
							87	9									
01	7006	X	5194	-0-	-1812	-0-	28	1	5098	2	N	62	198	1			105
							68	9									
02	6328	X	5648	-0-	-680	-0-	23	1	5492	2	N	121					226
							133	9									
03	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	31	1	6967	2	N	56					282
							62	9									
04	6780	X	6042	-0-	-738	-0-	28	1	5889	2	N	114	194	1			202
							125	9									
05	6262	X	6245	-0-	-17	-0-	30	1	6209	2	N	5					207
							6	9									

PABLO ENERGY II, LLC 631643
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810

12	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			N	-0-					150
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					150
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	2			N	-0-					150
03	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					150
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					150
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					150

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 11344

12	0		132	-0-	132	392	123	2	9	9	N	8					58
01	0		129	-0-	129	521	121	2	8	9	N	7					65
02	630	N	109	-0-	-521	-0-	100	2	9	9	N	8					73
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	109	2	4	9	N	4					77
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	116	2	81	9	N	74	124	1			27
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					28

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HARDIN 77 WELL #: 2H RRCID -> 277949 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10994 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5000	-0-	5000	25968	828	1	4110	2	N	56					106
							62	9									
01	0		5354	-0-	5354	31322	1053	1	4202	2	N	90					196
							99	9									
02	36780	X	5458	-0-	-31322	-0-	921	1	4443	2	N	85	188	1			93
							94	9									
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	1066	1	4849	2	N	82					175
							90	9									
04	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	1044	1	4781	2	N	120	72	1			223
							132	9									
05	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	1018	1	4992	2	N	73	190	1			106
							80	9									

HARDIN 77 WELL #: 1H RRCID -> 278107 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 15707

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 131916 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505

12	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					53
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					53
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					53
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					53
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					53
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					53

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
HARDIN 77 SWD WELL #: 1 RRCID -> 230515 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABRAHAM WELL #: RRCID -> 198659 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10700 - 11240

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273

12	0		-0-	-0-	-0-	2209					N	-0-					174
01	2209	N	-0-	-0-	-2209	-0-					N	-0-					174
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					174
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					174
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					174
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1054	2	4	9	N	4	151	1			27

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	3707					N	-0-					299
01	3100	N	1930	-0-	-1170	2537	1930	2			N	-0-					299
02	2800	N	1728	-0-	-1072	1465	1728	2			N	-0-					299
03	3100	N	1709	-0-	-1391	74	1709	2			N	-0-					299
04	1845	N	1771	-0-	-74	-0-	1771	2			N	-0-					299
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	192	1			107

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	3677					N	59					362
01	3100	N	1925	-0-	-1175	2502	1875	2	50	9	N	45	177	1			230
02	2800	N	1751	-0-	-1049	1453	1692	2	59	9	N	54					284
03	3100	N	1884	-0-	-1216	237	1838	2	46	9	N	42					326
04	2111	N	1874	-0-	-237	-0-	1820	2	54	9	N	49					375
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1669	2	56	9	N	51					426

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	10411					N	61					486
01	15439	X	5028	-0-	-10411	-0-	4948	2	80	9	N	73	181	1			378
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4401	2	58	9	N	53					431
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4345	2	63	9	N	57					488
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3889	2	73	9	N	66					554
05	3131	X	2608	-0-	-523	-0-	2578	2	30	9	N	27	188	1			393

ISAACS WELL #: RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2020

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1343	-0-	1343	5133	1343	2			N	-0-					201
01	6396	X	1263	-0-	-5133	-0-	1263	2			N	-0-					201
02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					201
03	2449	X	970	-0-	-1479	-0-	970	2			N	-0-					201
04	2370	X	1009	-0-	-1361	-0-	1009	2			N	-0-					201
05	1333	X	1122	-0-	-211	-0-	1122	2			N	-0-					201

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2868	-0-	2868	7433	2866	2	2	9	N	2					333
01	3100	N	2607	-0-	-493	6940	2597	2	10	9	N	9					342
02	2800	N	2431	-0-	-369	6571	2431	2			N	-0-					342
03	3100	N	2454	-0-	-646	5925	2452	2	2	9	N	2					344
04	3000	N	2042	-0-	-958	4967	2024	2	18	9	N	16					360
05	3100	N	1573	-0-	-1527	3440	1563	2	10	9	N	9					369

MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557

12	0		1782	-0-	1782	5430	1760	2	22	9	N	20					173
01	3100	N	1704	-0-	-1396	4034	1687	2	17	9	N	15					188
02	2800	N	1477	-0-	-1323	2711	1476	2	1	9	N	1					189
03	3100	N	1487	-0-	-1613	1098	1485	2	2	9	N	2					191
04	2535	N	1437	-0-	-1098	-0-	1436	2	1	9	N	1					192
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	2	17	9	N	15					207

MENDOTA 15-NE WELL #: 7 RRCID -> 234003 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314

12	0		1978	-0-	1978	5172	1953	2	25	9	N	23					343
01	3100	N	1908	-0-	-1192	3980	1905	2	3	9	N	3					346
02	2800	N	2408	-0-	-392	3588	2408	2			N	-0-					346
03	3100	N	1805	-0-	-1295	2293	1805	2			N	-0-					346
04	3000	N	1716	-0-	-1284	1009	1716	2			N	-0-					346
05	2806	N	1797	-0-	-1009	-0-	1795	2	2	9	N	2	36	1			312

ISAACS WELL #: 2002 RRCID -> 234004 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA 15-NW WELL #: 6 RRCID -> 234014 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328

12	0		1196	-0-	1196	3974	1144	2	52	9	N	47					374
01	5186	X	1212	-0-	-3974	-0-	1186	2	26	9	N	24					398
02	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	N	3					401
03	1643	X	1180	-0-	-463	-0-	1172	2	8	9	N	7					408
04	1170	X	1003	-0-	-167	-0-	968	2	35	9	N	32	180	1			260
05	1209	X	994	-0-	-215	-0-	980	2	14	9	N	13					273

MENDOTA 15-NW WELL #: 8 RRCID -> 234024 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254

12	0		1087	-0-	1087	3616	1080	2	7	9	N	6					227
01	3100	N	1045	-0-	-2055	1561	1019	2	26	9	N	24	193	1			58
02	2421	N	860	-0-	-1561	-0-	836	2	24	9	N	22					80
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	810	2	7	9	N	6					86
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	609	2	11	9	N	10					96
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	570	2	17	9	N	15					111

ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210

12	0		1012	-0-	1012	2934	1012	2			N	-0-					103
01	3100	N	1078	-0-	-2022	912	1078	2			N	-0-					103
02	1831	N	919	-0-	-912	-0-	919	2			N	-0-					103
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					103
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					103
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1					104

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA 14 SE WELL #: 5 RRCID -> 236217 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256

12	0	1713	-0-	1713	4735	1713	2			N	-0-					349
01	3100 N	1552	-0-	-1548	3187	1552	2			N	-0-					349
02	2800 N	1425	-0-	-1375	1812	1425	2			N	-0-					349
03	3100 N	1461	-0-	-1639	173	1460	2	1	9	N	1					350
04	1701 N	1528	-0-	-173	-0-	1517	2	11	9	N	10					360
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-	174	1			186

FIELD STATE 108 WELL #: 1 RRCID -> 237087 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974

12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1393	2	21	9	N	19					341
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1284	2	23	9	N	21	182	1			180
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1289	2	23	9	N	21					201
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1350	2	19	9	N	17					218
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1214	2	28	9	N	25					243
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	974	2	18	9	N	16					259

FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986

12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1093	2	21	9	N	19					296
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1025	2	11	9	N	10					306
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1033	2	23	9	N	21					327
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1053	2	22	9	N	20					347
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	914	2	21	9	N	19	179	1			187
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	749	2	10	9	N	9					196

MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABRAHAM NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA 33 NW WELL #: 2 RRCID -> 241490 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FIELD STATE 108 WELL #: 3 RRCID -> 242903 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1137	2	23	9	N	21					266
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1201	2	13	9	N	12					278
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	962	2	3	9	N	3					281
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1099	2	8	9	N	7					288
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					288
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1009	2	85	9	N	77					365

MENDOTA 14 SE WELL #: 7 RRCID -> 243896 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221

12	0		1912	-0-	1912	6188	1900	2	12	9	N	11					381
01	3100	N	1702	-0-	-1398	4790	1692	2	10	9	N	9					390
02	2800	N	2391	-0-	-409	4381	2382	2	9	9	N	8					398
03	3100	N	2263	-0-	-837	3544	2254	2	9	9	N	8					406
04	3000	N	2131	-0-	-869	2675	2117	2	14	9	N	13					419
05	3100	N	2170	-0-	-930	1745	2163	2	7	9	N	6					425

ABRAHAM NW WELL #: 1406 RRCID -> 243897 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180

12	0		2381	-0-	2381	5904	2377	2	4	9	N	4					408
01	3100	N	2145	-0-	-955	4949	2143	2	2	9	N	2					410
02	2800	N	2033	-0-	-767	4182	2032	2	1	9	N	1					411
03	3100	N	1961	-0-	-1139	3043	1961	2			N	-0-					411
04	3000	N	2000	-0-	-1000	2043	1998	2	2	9	N	2					413
05	3100	N	1957	-0-	-1143	900	1957	2			N	-0-					413

MENDOTA 40 SW WELL #: 3 RRCID -> 244473 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540

12	0		1045	-0-	1045	3306	1008	2	37	9	N	34					430
01	3100	N	1111	-0-	-1989	1317	1068	2	43	9	N	39					469
02	2383	N	1066	-0-	-1317	-0-	1044	2	22	9	N	20	181	1			308
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1031	2	25	9	N	23					331
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	992	2	29	9	N	26					357
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1047	2	18	9	N	16					373

ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202

12	0		625	-0-	625	5340	615	2	10	9	N	9	22	1			27
01	3100	N	817	-0-	-2283	3057	808	2	9	9	N	8					35
02	2800	N	800	-0-	-2000	1057	791	2	9	9	N	8					43
03	2215	N	1158	-0-	-1057	-0-	1149	2	9	9	N	8	23	1			28
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1473	2	9	9	N	8					36
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1322	2	11	9	N	10	23	1			23

ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567

12	0		3667	-0-	3667	13536	3592	2	75	9	N	68	163	1			200
01	18053	X	4517	-0-	-13536	-0-	4449	2	68	9	N	62					262
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4172	2	65	9	N	59					321
03	4960	X	4775	-0-	-185	-0-	4705	2	70	9	N	64	173	1			212
04	4800	X	4418	-0-	-382	-0-	4355	2	63	9	N	57					269
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4568	2	77	9	N	70	170	1			169

CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

12	0		8222	-0-	8222	9287	8212	2	10	9	N	9					251
01	3100	N	581	-0-	-2519	6768	542	2	39	9	N	35					286
02	2800	N	1177	-0-	-1623	5145	1156	2	21	9	N	19					305
03	3100	N	1304	-0-	-1796	3349	1183	2	121	9	N	110	179	1			236
04	4735	X	1386	-0-	-3349	-0-	1353	2	33	9	N	30					266
05	899	X	885	-0-	-14	-0-	843	2	42	9	N	38					304

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6001	-0-	-1470	-0-	5911	2	90	9	N	82					361
01	7471	X	6180	-0-	-1291	-0-	5964	2	216	9	N	196	173	1			384
02	6104	X	5345	-0-	-759	-0-	5201	2	144	9	N	131					515
03	7223	X	5631	-0-	-1592	-0-	5535	2	96	9	N	87	370	1			232
04	6360	X	4672	-0-	-1688	-0-	4640	2	32	9	N	29					261
05	6169	X	4927	-0-	-1242	-0-	4862	2	65	9	N	59					320

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

12	0		-0-	-0-	-0-	19310					N	113	181	1			331
01	26519	X	7209	-0-	-19310	-0-	7001	2	208	9	N	189	189	1			331
02	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1463	2	61	9	N	55					386
03	10230	X	1692	-0-	-8538	-0-	1552	2	140	9	N	127	379	1			134
04	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	8936	2	174	9	N	158					292
05	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11221	2	176	9	N	160	193	1			259

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3	N	-0-	-0-
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3	N	-0-	-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-	-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-	-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	N	-0-	-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3	N	-0-	-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7

VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD -B- WELL #: RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2019

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

12	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1448	3	17	9	N	15				184
01	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1448	3	12	9	N	11				195
02	1344	N	1293	-0-	-51	-0-	1274	3	19	9	N	17				212
03	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1410	3	6	9	N	5				217
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-	171	1		46
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1487	3	19	9	N	17				63

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

12	14B2 EXT		257	-0-	257	616	251	3	6	9	N	5				61
01	14B2 EXT		248	-0-	248	864	242	3	6	9	N	5				66
02	1083	X	219	-0-	-864	-0-	213	3	6	9	N	5				71
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	231	3	2	9	N	2				73
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	229	3	2	9	N	2				75
*05	248	N	242	-0-	-6	-0-	235	3	7	9	N	6				81

VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555

12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-				64
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-				64
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-				64
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-				64
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				64
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-				64

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623

12	0		337	-0-	337	1026	330	3	7	9	N	6					186
01	0		390	-0-	390	1416	380	3	10	9	N	9					195
02	1752	N	336	-0-	-1416	-0-	329	3	7	9	N	6					201
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	N	2					203
04	390	N	234	-0-	-156	-0-	234	3			N	-0-	175	1			28
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	311	3	7	9	N	6					34

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

12	248	N	204	-0-	-44	-0-	203	3	1	9	N	1					114
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	206	3	4	9	N	4					118
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	140	3	3	9	N	3					121
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	N	3					124
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	204	3	2	9	N	2					126
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	N	3					129

ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	523	3	11	9	N	10					362
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	556	3	23	9	N	21	175	1			208
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	457	3	3	9	N	3					211
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	3	6	9	N	5					216
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	575	3	21	9	N	19					235
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	587	3	19	9	N	17					252

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	1331	3	19	9	N	17					172
01	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1394	3	17	9	N	15					187
02	1316	N	1187	-0-	-129	-0-	1164	3	23	9	N	21					208
03	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1288	3	25	9	N	23	173	1			58
04	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	1216	3	23	9	N	21					79
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1254	3	28	9	N	25					104

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2021

VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

12	527	N	492	-0-	-35	-0-	486	3	6	9	N	5					265
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					265
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	465	3	11	9	N	10					275
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					275
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	515	3	11	9	N	10	170	1			115
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	517	3	19	9	N	17					132

VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					70
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					70
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	3			N	-0-					70
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					70
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					70
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					70

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

12	527	N	463	-0-	-64	-0-	451	3	12	9	N	11					211
01	434	N	336	-0-	-98	-0-	332	3	4	9	N	4					215
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					215
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	437	3	6	9	N	5					220
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	289	3	3	9	N	3					223
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	N	2					225

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

12	0		802	-0-	802	2487	783	3	19	9	N	17					129
01	0		831	-0-	831	3318	813	3	18	9	N	16					145
02	2800	N	745	-0-	-2055	1263	728	3	17	9	N	15					160
03	2077	N	814	-0-	-1263	-0-	797	3	17	9	N	15					175
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	772	3	9	9	N	8					183
05	837	N	801	-0-	-36	-0-	788	3	13	9	N	12					195

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	592	3	205	9	N	186	178	1			51
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	612	3	10	9	N	9					60
02	14B2	EXT	564	-0-	564	564	553	3	11	9	N	10					70
03	14B	DENY	616	-0-	616	1180	604	3	12	9	N	11					81
04	14B	DENY	595	-0-	595	1775	584	3	11	9	N	10					91
*05	14B2	EXT	617	-0-	617	2392	606	3	11	9	N	10					101

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676

12	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	3175	3	11	9	N	10					201
01	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	3131	3	3	9	N	3					204
02	3080	X	2948	-0-	-132	-0-	2945	3	3	9	N	3					207
03	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	3365	3	2	9	N	2					209
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3331	3	28	9	N	25	178	1			56
*05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3687	3	12	9	N	11					67

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806

12	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1373	3	29	9	N	26					141
01	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1335	3	20	9	N	18					159
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1310	3	30	9	N	27					186
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1503	3	31	9	N	28					214
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1404	3	20	9	N	18	187	1			45
*05	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1440	3	35	9	N	32					77

WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

12	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					156
01	372 N	306	-0-	-66	-0-	303	3	3	9	N	3					159
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	255	3	3	9	N	3					162
03	279 N	130	-0-	-149	-0-	130	3			N	-0-					162
04	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					162
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					162

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

12	589 N	562	-0-	-27	-0-	553	3	9	9	N	8					150
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	515	3	3	9	N	3					153
02	504 N	456	-0-	-48	-0-	445	3	11	9	N	10					163
03	558 N	361	-0-	-197	-0-	359	3	2	9	N	2					165
04	510 N	468	-0-	-42	-0-	461	3	7	9	N	6					171
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	539	3	10	9	N	9					180

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

12	992 N	950	-0-	-42	-0-	886	3	64	9	N	58	163	1			185
01	992 N	923	-0-	-69	-0-	861	3	62	9	N	56					241
02	868 N	782	-0-	-86	-0-	742	3	40	9	N	36					277
03	961 N	871	-0-	-90	-0-	807	3	64	9	N	58					335
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	905	3	84	9	N	76	172	1			239
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	860	3	56	9	N	51					290

VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "D" WELL #: 1 RRCID -> 255679 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1749	3	47	9	N	43					207
01	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1751	3	51	9	N	46					253
02	1652	N	1492	-0-	-160	-0-	1461	3	31	9	N	28					281
03	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1733	3	53	9	N	48					329
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1722	3	57	9	N	52	174	1			207
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1746	3	58	9	N	53					260

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3031	-0-	3031	9246	2991	3	40	9	N	36					188
01	0		3109	-0-	3109	12355	3050	3	59	9	N	54					242
02	15195	X	2840	-0-	-12355	-0-	2782	3	58	9	N	53	176	1			119
03	3193	X	3070	-0-	-123	-0-	3016	3	54	9	N	49					168
04	3030	X	2914	-0-	-116	-0-	2860	3	54	9	N	49					217
05	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	3032	3	64	9	N	58	179	1			96

WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	783	3	11	9	N	10					197
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	673	3	15	9	N	14					211
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	602	3	7	9	N	6					217
03	806	N	681	-0-	-125	-0-	670	3	11	9	N	10					227
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	648	3	11	9	N	10					237
*05	682	N	680	-0-	-2	-0-	671	3	9	9	N	8					245

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					212
01	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					212
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	3			N	-0-					212
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					212
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	468	3	7	9	N	6					218
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	454	3	1	9	N	1					219

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	913	-0-	-48	-0-	900	3	13	9	N	12					178
01	930	N	896	-0-	-34	-0-	883	3	13	9	N	12					190
02	840	N	779	-0-	-61	-0-	768	3	11	9	N	10					200
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	873	3	12	9	N	11					211
04	870	N	841	-0-	-29	-0-	826	3	15	9	N	14					225
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	876	3	14	9	N	13					238

MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					60
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					60
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					60
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	3	2	9	N	2					62

VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700

12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					31
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					31
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					31
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					31
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					31
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					31

WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2023 - WELL PLUGGED 04/25/23

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	330	3	12	9	N	11					134
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	340	3	13	9	N	12					146
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	302	3	9	9	N	8					154
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	331	3	15	9	N	14					168
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	319	3	6	9	N	5					173
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	335	3	13	9	N	12					185

MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

12	434	N	415	-0-	-19	-0-	402	3	13	9	N	12					139
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	412	3	12	9	N	11					150
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	373	3	9	9	N	8					158
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	396	3	14	9	N	13					171
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	373	3	13	9	N	12					183
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	389	3	9	9	N	8					191

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	324	-0-	324	431	322	3	2	9	N	2					55
01	14B2 EXT	285	-0-	285	716	279	3	6	9	N	5					60
02	14B2 EXT	190	-0-	190	906	187	3	3	9	N	3					63
03	14B DENY	212	-0-	212	1118	210	3	2	9	N	2					65
04	1325 X	207	-0-	-1118	-0-	206	3	1	9	N	1					66
*05	209 X	209	-0-	-0-	-0-	205	3	4	9	N	4					70

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

12	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	1420	3	17	9	N	15					87
01	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	1365	3	14	9	N	13					100
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1371	3	14	9	N	13					113
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1418	3	22	9	N	20					133
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1412	3	12	9	N	11					144
05	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	1457	3	13	9	N	12					156

WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350

12	434 N	399	-0-	-35	-0-	390	3	9	9	N	8					155
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	388	3	3	9	N	3					158
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	375	3	3	9	N	3					161
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	369	3	4	9	N	4					165
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	433	3	7	9	N	6					171
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	429	3	4	9	N	4					175

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ISAACS "B" WELL #: 5H RRCID -> 258727 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395

12	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	287	1	6111	3	N	101					321
						111	9									
01	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	287	1	6152	3	N	81					402
						89	9									
02	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	259	1	5675	3	N	66	180	1			288
						73	9									
03	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	287	1	6378	3	N	112					400
						123	9									
04	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	278	1	6092	3	N	110	179	1			331
						121	9									
*05	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	287	1	6198	3	N	105	173	1			263
						116	9									

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1110	-0-	1110	3681	1074	3	36	9	N	33					228
01	0		1183	-0-	1183	4864	1150	3	33	9	N	30	185	1			73
02	2800	N	852	-0-	-1948	2916	832	3	20	9	N	18					91
03	3100	N	1516	-0-	-1584	1332	1476	3	40	9	N	36					127
04	2620	N	1288	-0-	-1332	-0-	1243	3	45	9	N	41					168
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1207	3	28	9	N	25					193

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 259769 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514

*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	3	1	9	N	1					345
*10	806	N	496	-0-	-310	-0-	496	3			N	-0-					345
*11	720	N	370	-0-	-350	-0-	370	3			N	-0-					345
*12	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	3			N	-0-					345
*01	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	3			N	-0-					345
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					345
*03	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	3			N	-0-					345
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					345
*05	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					345

TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443

12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2647	3	75	9	N	68	180	1			166
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2629	3	76	9	N	69					235
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2343	3	62	9	N	56					291
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2600	3	66	9	N	60	178	1			173
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2526	3	62	9	N	56					229
*05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2592	3	62	9	N	56					285

WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2208	3	78	9	N	71	186	1			414
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2092	3	36	9	N	33					447
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					447
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					447
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-	187	1			260
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2020	3	54	9	N	49					309

MAHLER WELL #: 11H RRCID -> 262462 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

12	2914	X	2630	-0-	-284	-0-	2568	3	62	9	N	56	183	1			301
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2947	3	74	9	N	67					368
02	2632	X	2198	-0-	-434	-0-	2135	3	63	9	N	57					425
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2749	3	4	9	N	4	173	1			256
04	2910	X	2651	-0-	-259	-0-	2589	3	62	9	N	56					312
*05	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	2632	3	62	9	N	56					368

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	3932	-0-	-1958	-0-	3864	3	68	9	N	62	174	1			174
01	5394	X	4139	-0-	-1255	-0-	4060	3	79	9	N	72					246
02	4536	X	3848	-0-	-688	-0-	3781	3	67	9	N	61					307
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4217	3	69	9	N	63	176	1			194
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4180	3	72	9	N	65					259
*05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4277	3	69	9	N	63					322

VOLLMERT, J. C. WELL #: 12H RRCID -> 263761 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075

12	0		2966	-0-	2966	8980	2893	3	73	9	N	66					264
01	0		2957	-0-	2957	11937	2887	3	70	9	N	64					328
02	14416	X	2479	-0-	-11937	-0-	2420	3	59	9	N	54					382
03	3100	X	2606	-0-	-494	-0-	2567	3	39	9	N	35	184	1			233
04	2910	X	2740	-0-	-170	-0-	2681	3	59	9	N	54					287
05	2976	X	2852	-0-	-124	-0-	2793	3	59	9	N	54					341

A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030

12	0		3254	-0-	3254	9761	3185	3	69	9	N	63					334
01	0		3215	-0-	3215	12976	3148	3	67	9	N	61					395
02	15568	X	2592	-0-	-12976	-0-	2541	3	51	9	N	46	180	1			261
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3580	3	80	9	N	73					334
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3124	3	54	9	N	49					383
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3221	3	45	9	N	41	174	1			250

VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "D" WELL #: RRCID -> 264796 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10360 - 13796

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2020

WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130

12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3075	3	101	9	N	92					488
01	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	2992	3	111	9	N	101	178	1			411
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2801	3	112	9	N	102					513
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3176	3	147	9	N	134	149	1			498
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3038	3	112	9	N	102	161	1			439
*05	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	3017	3	119	9	N	108					547

VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	5828	X	1349	-0-	-4479	-0-	1291	3	58	9	N	53					390
01	5828	X	1385	-0-	-4443	-0-	1331	3	54	9	N	49					439
02	5264	X	2146	-0-	-3118	-0-	2071	3	75	9	N	68					507
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5583	3	73	9	N	66	171	1			402
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6008	3	95	9	N	86					488
*05	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6319	3	139	9	N	126					614

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, F.M. WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541

12	2976 X	2460	-0-	-516	-0-	2438	3	22	9	N	20					256
01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4149	3	12	9	N	11					267
02	2604 X	2554	-0-	-50	-0-	2521	3	33	9	N	30					297
03	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2819	3	41	9	N	37	177	1			157
04	3660 X	2604	-0-	-1056	-0-	2570	3	34	9	N	31					188
05	3782 X	2802	-0-	-980	-0-	2777	3	25	9	N	23					211

MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

12	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2793	3	52	9	N	47					359
01	3627 X	3051	-0-	-576	-0-	2998	3	53	9	N	48					407
02	3276 X	2544	-0-	-732	-0-	2501	3	43	9	N	39					446
03	3627 X	2677	-0-	-950	-0-	2656	3	21	9	N	19	183	1			282
04	3300 X	2763	-0-	-537	-0-	2686	3	77	9	N	70					352
05	3038 X	2894	-0-	-144	-0-	2815	3	79	9	N	72					424

A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820

*12	1014 N	358	-0-	-656	-0-	356	3	2	9	N	2					287
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					287
*02	308 N	274	-0-	-34	-0-	274	3			N	-0-					287
*03	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					287
*04	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					287
*05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					287

WATERFIELD "C" WELL #: 10H RRCID -> 266624 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180

12	4433 X	4217	-0-	-216	-0-	4092	3	125	9	N	114	175	1			305
01	4433 X	4076	-0-	-357	-0-	3948	3	128	9	N	116					421
02	3976 X	3821	-0-	-155	-0-	3699	3	122	9	N	111	172	1			360
03	4371 X	4118	-0-	-253	-0-	3991	3	127	9	N	115	179	1			296
04	4200 X	4161	-0-	-39	-0-	4028	3	133	9	N	121					417
05	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4203	3	138	9	N	125	176	1			366

WEBB WELL #: 4188H RRCID -> 266625 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173

12	0	2704	-0-	2704	8469	2662	3	42	9	N	38					312
01	0	2713	-0-	2713	11182	2656	3	57	9	N	52					364
02	13280 X	2098	-0-	-11182	-0-	2043	3	55	9	N	50					414
03	2976 X	1703	-0-	-1273	-0-	1670	3	33	9	N	30	177	1			267
04	2790 X	2569	-0-	-221	-0-	2519	3	50	9	N	45					312
05	2728 X	2682	-0-	-46	-0-	2634	3	48	9	N	44					356

WEBB WELL #: 5188H RRCID -> 267245 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286

12	2790 X	2234	-0-	-556	-0-	2169	3	65	9	N	59					299
01	2790 X	2402	-0-	-388	-0-	2346	3	56	9	N	51					350
02	2436 X	1944	-0-	-492	-0-	1879	3	65	9	N	59	181	1			228
03	2666 X	2286	-0-	-380	-0-	2211	3	75	9	N	68					296
04	2370 X	2151	-0-	-219	-0-	2092	3	59	9	N	54					350
05	2387 X	2285	-0-	-102	-0-	2231	3	54	9	N	49	176	1			223

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT WELL #: 7H RRCID -> 267306 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5038	3	78	9	N	71					268
01	5301	X	5136	-0-	-165	-0-	5028	3	108	9	N	98	179	1			187
02	4788	X	4527	-0-	-261	-0-	4466	3	61	9	N	55					242
03	5301	X	4974	-0-	-327	-0-	4911	3	63	9	N	57					299
04	5070	X	4735	-0-	-335	-0-	4670	3	65	9	N	59	173	1			185
*05	5146	X	4762	-0-	-384	-0-	4695	3	67	9	N	61					246

WEBB 187 WELL #: 1H RRCID -> 267516 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185

12	2821	X	1272	-0-	-1549	-0-	1261	3	11	9	N	10					156
01	2821	X	1460	-0-	-1361	-0-	1449	3	11	9	N	10					166
02	2520	X	1020	-0-	-1500	-0-	1008	3	12	9	N	11					177
03	2511	X	2323	-0-	-188	-0-	2295	3	28	9	N	25					202
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2314	3	47	9	N	43					245
*05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2099	3	34	9	N	31					276

MAHLER "B" WELL #: 3SL RRCID -> 267530 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981

12	7223	X	7189	-0-	-34	-0-	1709	1	5287	3	N	175					507
							193	9									
01	7347	X	7176	-0-	-171	-0-	1709	1	5267	3	N	182	193	1			496
							200	9									
02	6636	X	6351	-0-	-285	-0-	1545	1	4627	3	N	163	198	1			461
							179	9									
03	7347	X	7112	-0-	-235	-0-	1709	1	5234	3	N	154	382	1			233
							169	9									
04	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	1655	1	5196	3	N	182					415
							200	9									
*05	7192	X	6849	-0-	-343	-0-	1709	1	4964	3	N	160	175	1			400
							176	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858

12	4898	X	4357	-0-	-541	-0-	4296	3	61	9	N	55	174	1			348
01	4898	X	4635	-0-	-263	-0-	4606	3	29	9	N	26					374
02	4368	X	4190	-0-	-178	-0-	4145	3	45	9	N	41					415
03	4774	X	4468	-0-	-306	-0-	4468	3			N	-0-	174	1			241
04	4560	X	4467	-0-	-93	-0-	4411	3	56	9	N	51					292
05	4650	X	4577	-0-	-73	-0-	4521	3	56	9	N	51					343

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410

12	0		5462	-0-	5462	25499	5316	3	146	9	N	133	181	1			403
01	0		5215	-0-	5215	30714	5073	3	142	9	N	129					532
02	35847	X	5133	-0-	-30714	-0-	4957	3	176	9	N	160	180	1			512
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5077	3	201	9	N	183	180	1			515
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5523	3	180	9	N	164					679
05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5263	3	142	9	N	129	357	1			451

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3471	3	88	9	N	80	174	1			209
01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3336	3	103	9	N	94					303
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2918	3	94	9	N	85	177	1			211
03	3224	X	3049	-0-	-175	-0-	2965	3	84	9	N	76					287
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3050	3	90	9	N	82					369
*05	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	3072	3	98	9	N	89	186	1			272

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644

12	7192	X	6688	-0-	-504	-0-	6272	3	416	9	N	378	351	1			439
01	7099	X	6678	-0-	-421	-0-	6396	3	282	9	N	256	360	1			335
02	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6034	3	580	9	N	527	527	1			335
03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	6958	3	428	9	N	389	170	1			554
04	6630	X	6565	-0-	-65	-0-	6174	3	391	9	N	355	348	1			561
05	7316	X	5096	-0-	-2220	-0-	4844	3	252	9	N	229	338	1			452

MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339

12	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	1879	3	45	9	N	41					333
01	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1893	3	67	9	N	61					394
02	1792	N	1669	-0-	-123	-0-	1616	3	53	9	N	48					442
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1872	3	84	9	N	76	183	1			335
04	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	1813	3	70	9	N	64					399
05	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1758	3	59	9	N	54	186	1			267

VOLLMERT 'C' WELL #: 11H RRCID -> 267980 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002

12	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1713	3	66	9	N	60					263
01	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	1591	3	53	9	N	48	195	1			116
02	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	1473	3	66	9	N	60					176
03	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1592	3	65	9	N	59					235
04	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	1499	3	65	9	N	59					294
05	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	1528	3	67	9	N	61	197	1			158

VOLLMERT WELL #: 8H RRCID -> 267983 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433

12	5301	X	4011	-0-	-1290	-0-	3946	3	65	9	N	59	176	1			197
01	5301	X	4940	-0-	-361	-0-	4859	3	81	9	N	74					271
02	4760	X	4378	-0-	-382	-0-	4323	3	55	9	N	50					321
03	5146	X	4788	-0-	-358	-0-	4708	3	80	9	N	73	170	1			224
04	4980	X	4556	-0-	-424	-0-	4482	3	74	9	N	67					291
*05	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	4582	3	73	9	N	66					357

WATERFIELD "C" WELL #: 12H RRCID -> 268014 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918

12	2697	X	2586	-0-	-111	-0-	2521	3	65	9	N	59					294
01	2697	X	2499	-0-	-198	-0-	2387	3	112	9	N	102	181	1			215
02	2436	X	2367	-0-	-69	-0-	2286	3	81	9	N	74					289
03	2666	X	2563	-0-	-103	-0-	2456	3	107	9	N	97					386
04	2580	X	2522	-0-	-58	-0-	2406	3	116	9	N	105	182	1			309
05	2635	X	2574	-0-	-61	-0-	2460	3	114	9	N	104	184	1			229

WATERFIELD 113 WELL #: 1SL RRCID -> 268139 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 11153

12	0		2394	-0-	2394	9576	2350	3	44	9	N	40					464
01	0		2359	-0-	2359	11935	2325	3	34	9	N	31					495
02	2800	N	2068	-0-	-732	11203	2038	3	30	9	N	27					522
03	3100	N	2252	-0-	-848	10355	2218	3	34	9	N	31	182	1			371
04	3000	N	2340	-0-	-660	9695	2303	3	37	9	N	34					405
05	3100	N	2380	-0-	-720	8975	2340	3	40	9	N	36					441

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT WELL #: 9SL RRCID -> 268640 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10770 - 14760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	8231	3	162	9	N	147	179	1			530
01	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8361	3	164	9	N	149	183	1			496
02	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7427	3	146	9	N	133					629
03	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	7913	3	125	9	N	114	168	1			575
04	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7522	3	154	9	N	140	175	1			540
*05	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7725	3	152	9	N	138	184	1			494

MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

12	1953 N	1829	-0-	-124	-0-	1759	3	70	9	N	64					406
01	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	1743	3	67	9	N	61					467
02	1680 N	1430	-0-	-250	-0-	1371	3	59	9	N	54	195	1			326
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1880	3	72	9	N	65					391
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1717	3	73	9	N	66					457
*05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1694	3	70	9	N	64					521

WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846

12	4216 X	4080	-0-	-136	-0-	3964	3	116	9	N	105					451
01	4216 X	3905	-0-	-311	-0-	3802	3	103	9	N	94	185	1			360
02	3808 X	3663	-0-	-145	-0-	3560	3	103	9	N	94					454
03	4154 X	3909	-0-	-245	-0-	3809	3	100	9	N	91	187	1			358
04	3990 X	3807	-0-	-183	-0-	3698	3	109	9	N	99					457
05	4092 X	3882	-0-	-210	-0-	3777	3	105	9	N	95	179	1			373

A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6436	3	143	9	N	130	374	1			214
01	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6027	3	134	9	N	122					336
02	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5558	3	112	9	N	102					438
03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6327	3	124	9	N	113	180	1			371
04	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5879	3	136	9	N	124	177	1			318
*05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6116	3	129	9	N	117					435

WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1261	3	53	9	N	48					555
01	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	1245	3	53	9	N	48	182	1			421
02	1288	N	998	-0-	-290	-0-	963	3	35	9	N	32					453
03	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1126	3	32	9	N	29					482
04	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	1191	3	51	9	N	46					528
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1171	3	54	9	N	49	187	1			390

MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3865	-0-	3865	10672	3796	3	69	9	N	63					223
01	0		3519	-0-	3519	14191	3405	3	114	9	N	104					327
02	17210	X	3019	-0-	-14191	-0-	2919	3	100	9	N	91	195	1			223
03	4743	X	3197	-0-	-1546	-0-	3097	3	100	9	N	91					314
04	4590	X	2975	-0-	-1615	-0-	2879	3	96	9	N	87	180	1			221
05	3875	X	3036	-0-	-839	-0-	2933	3	103	9	N	94					315

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					74
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					74
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	138	3			N	-0-					74
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					74
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-					74
*05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					74

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11373	3	195	9	N	177	170	1			444
01	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11134	3	211	9	N	192	183	1			453
02	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10610	3	175	9	N	159	179	1			433
03	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	11400	3	257	9	N	234	181	1			486
04	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10429	3	177	9	N	161	197	1			450
*05	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11004	3	179	9	N	163	185	1			428

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3235	-0-	-144	-0-	3167	3	68	9	N	62	185	1			396
01	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	3049	3	62	9	N	56					452
02	3024	X	2842	-0-	-182	-0-	2779	3	63	9	N	57					509
03	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	3143	3	54	9	N	49	192	1			366
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3253	3	64	9	N	58					424
*05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3218	3	108	9	N	98					522

A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

12	2046	N	1662	-0-	-384	-0-	1618	3	44	9	N	40					270
01	1798	N	1503	-0-	-295	-0-	1463	3	40	9	N	36					306
02	1456	N	972	-0-	-484	-0-	938	3	34	9	N	31	191	1			146
03	1674	N	538	-0-	-1136	-0-	530	3	8	9	N	7					153
04	1440	N	501	-0-	-939	-0-	489	3	12	9	N	11					164
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1202	3	35	9	N	32					196

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773

12	5208	X	4140	-0-	-1068	-0-	4067	3	73	9	N	66					363
01	5208	X	5013	-0-	-195	-0-	4934	3	79	9	N	72					435
02	4704	X	4452	-0-	-252	-0-	4376	3	76	9	N	69	181	1			323
03	4960	X	4898	-0-	-62	-0-	4817	3	81	9	N	74					397
04	4860	X	4680	-0-	-180	-0-	4613	3	67	9	N	61					458
*05	5022	X	4910	-0-	-112	-0-	4835	3	75	9	N	68	185	1			341

MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850

12	3472	X	3156	-0-	-316	-0-	3083	3	73	9	N	66					251
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3884	3	87	9	N	79	194	1			136
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4097	3	121	9	N	110					246
03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4537	3	136	9	N	124	195	1			175
04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4435	3	117	9	N	106					281
05	4681	X	4431	-0-	-250	-0-	4331	3	100	9	N	91	191	1			181

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953

12	0		16018	-0-	16018	69133	15537	3	481	9	N	437	387	1			641
01	0		17039	-0-	17039	86172	16531	3	508	9	N	462	579	1			524
02	101755	X	15583	-0-	-86172	-0-	15122	3	461	9	N	419	384	1			559
03	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	15525	3	446	9	N	405	387	1			577
04	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	15035	3	433	9	N	394	192	1			779
05	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14551	3	438	9	N	398	190	1			987

MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	1339	1	9574	3	N	294	381	1			190
							323	9									
01	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	1339	1	9552	3	N	296	193	1			293
							326	9									
02	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	1210	1	8541	3	N	272	387	1			178
							299	9									
03	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	1339	1	9256	3	N	311	185	1			304
							342	9									
04	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	1296	1	8884	3	N	284	387	1			201
							312	9									
05	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	1339	1	9276	3	N	283	190	1			294
							311	9									

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 1H RRCID -> 274550 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721

12	4588	X	4326	-0-	-262	-0-	4290	3	36	9	N	33	181	1			246
01	4588	X	4156	-0-	-432	-0-	4080	3	76	9	N	69					315
02	4088	X	3760	-0-	-328	-0-	3690	3	70	9	N	64					379
03	4371	X	3788	-0-	-583	-0-	3735	3	53	9	N	48	185	1			242
04	4200	X	3934	-0-	-266	-0-	3866	3	68	9	N	62					304
05	4340	X	3991	-0-	-349	-0-	3921	3	70	9	N	64					368

MAHLER 107 WELL #: 1H RRCID -> 275458 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10170 - 14792

12	13454	X	12907	-0-	-547	-0-	12555	3	352	9	N	320	192	1			501
01	13547	X	11701	-0-	-1846	-0-	11404	3	297	9	N	270	196	1			575
02	12236	X	11609	-0-	-627	-0-	11298	3	311	9	N	283	192	1			666
03	13547	X	5320	-0-	-8227	-0-	5239	3	81	9	N	74	369	1			371
04	12480	X	60	-0-	-12420	-0-	60	3			N	-0-					371
*05	12896	X	1095	-0-	-11801	-0-	1073	3	22	9	N	20	175	1			216

VOLLMERT "B" WELL #: 12SL RRCID -> 276057 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11451 - 15268

12	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12055	3	139	9	N	126	197	1			567
01	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	11465	3	142	9	N	129	187	1			509
02	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10715	3	112	9	N	102					611
03	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11801	3	117	9	N	106					717
04	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11087	3	53	9	N	48	169	1			596
*05	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11201	3	112	9	N	102	197	1			501

FLOWERS 'C' 6 WELL #: 18SL RRCID -> 276058 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 10304 PERF.12860 - 13891

12	0		4083	-0-	4083	16176	4009	3	74	9	N	67					365
01	0		4049	-0-	4049	20225	3973	3	76	9	N	69	177	1			257
02	23804	X	3579	-0-	-20225	-0-	3506	3	73	9	N	66					323
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3698	3	68	9	N	62	183	1			202
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3698	3	72	9	N	65					267
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3659	3	66	9	N	60					327

CHAMBERS, F.M. WELL #: 3H RRCID -> 276103 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 12560

12	0		1683	-0-	1683	7172	1646	3	37	9	N	34					203
01	0		1630	-0-	1630	8802	1596	3	34	9	N	31					234
02	10230	X	1428	-0-	-8802	-0-	1395	3	33	9	N	30					264
03	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1696	3	34	9	N	31	171	1			124
04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1716	3	46	9	N	42					166
05	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1789	3	55	9	N	50					216

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WATERFIELD SL WELL #: 10H RRCID -> 276124 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10393 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2842	-0-	2842	8541	2764	3	78	9	N	71					241
01	0		2881	-0-	2881	11422	2807	3	74	9	N	67					308
02	13929	X	2507	-0-	-11422	-0-	2431	3	76	9	N	69	181	1			196
03	2914	X	2869	-0-	-45	-0-	2783	3	86	9	N	78					274
04	2820	X	2771	-0-	-49	-0-	2696	3	75	9	N	68	175	1			167
05	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	2749	3	83	9	N	75					242

VOLLMERT 'B' SL WELL #: 13H RRCID -> 276126 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10370 - 14733

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 'C' 6 SL WELL #: 19H RRCID -> 276148 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 106 WELL #: 5H RRCID -> 276489 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635

12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	285	1	2856	3	N	194	161	1			274
							213	9									
01	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	285	1	2634	3	N	194	176	1			292
							213	9									
02	3164	X	3073	-0-	-91	-0-	258	1	2609	3	N	187	175	1			304
							206	9									
03	3503	X	3113	-0-	-390	-0-	285	1	2620	3	N	189	161	1			332
							208	9									
04	3390	X	3171	-0-	-219	-0-	276	1	2678	3	N	197	170	1			359
							217	9									
05	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	285	1	2918	3	N	186	161	1			384
							205	9									

WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819

12	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	3521	3	73	9	N	66					180
01	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	3390	3	75	9	N	68					248
02	3360	X	3096	-0-	-264	-0-	3032	3	64	9	N	58	182	1			124
03	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3475	3	100	9	N	91					215
04	3600	X	3437	-0-	-163	-0-	3350	3	87	9	N	79					294
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3595	3	94	9	N	85	192	1			187

MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146

12	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	10939	3	315	9	N	286	187	1			713
01	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10648	3	285	9	N	259	368	1			604
02	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9103	3	306	9	N	278	189	1			693
03	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10285	3	248	9	N	225	370	1			548
04	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9475	3	233	9	N	212	360	1			400
*05	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9737	3	278	9	N	253	183	1			470

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 3H RRCID -> 277883 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4443	-0-	-300	-0-	4378	3	65	9	N	59					258
01	4743	X	4295	-0-	-448	-0-	4233	3	62	9	N	56					314
02	4172	X	3987	-0-	-185	-0-	3925	3	62	9	N	56					370
03	4526	X	4269	-0-	-257	-0-	4207	3	62	9	N	56	188	1			238
04	4290	X	4070	-0-	-220	-0-	4012	3	58	9	N	53					291
*05	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	4100	3	59	9	N	54					345

WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100

12	1550	N	1365	-0-	-185	-0-	1331	3	34	9	N	31					237
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1355	3	28	9	N	25					262
02	1232	N	938	-0-	-294	-0-	914	3	24	9	N	22					284
03	1364	N	410	-0-	-954	-0-	404	3	6	9	N	5					289
04	1350	N	639	-0-	-711	-0-	630	3	9	9	N	8					297
05	1054	N	518	-0-	-536	-0-	509	3	9	9	N	8					305

WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203

12	4247	X	4133	-0-	-114	-0-	4030	3	103	9	N	94					464
01	4247	X	3666	-0-	-581	-0-	3577	3	89	9	N	81	191	1			354
02	3836	X	2990	-0-	-846	-0-	2920	3	70	9	N	64					418
03	4154	X	2916	-0-	-1238	-0-	2857	3	59	9	N	54					472
04	3990	X	3010	-0-	-980	-0-	2988	3	22	9	N	20					492
05	4123	X	3368	-0-	-755	-0-	3334	3	34	9	N	31	371	1			152

CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683

12	7936	X	7123	-0-	-813	-0-	7046	3	77	9	N	70					200
01	7874	X	7129	-0-	-745	-0-	7028	3	101	9	N	92					292
02	7532	X	7102	-0-	-430	-0-	7023	3	79	9	N	72	182	1			182
03	8339	X	7557	-0-	-782	-0-	7437	3	120	9	N	109	176	1			115
04	8070	X	7171	-0-	-899	-0-	7069	3	102	9	N	93					208
05	7874	X	7434	-0-	-440	-0-	7328	3	106	9	N	96	178	1			126

FLOWERS "A" 4 WELL #: 1SL RRCID -> 278082 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122

12	0		19251	-0-	19251	79659	19020	3	231	9	N	210	362	1			347
01	0		18472	-0-	18472	98131	18220	3	252	9	N	229	180	1			396
02	113040	X	14909	-0-	-98131	-0-	14736	3	173	9	N	157	183	1			370
03	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	18744	3	261	9	N	237	197	1			410
04	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	18744	3	239	9	N	217	180	1			447
05	18702	X	18702	-0-	-0-	-0-	18479	3	223	9	N	203					650

CAMPBELL 39 WELL #: 2SL RRCID -> 278083 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464

12	22030	X	22030	-0-	-0-	-0-	21731	3	299	9	N	272	386	1			819
01	21726	X	21726	-0-	-0-	-0-	21591	3	135	9	N	123	183	1			759
02	20050	X	20050	-0-	-0-	-0-	19608	3	442	9	N	402					1161
03	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	20885	3	61	9	N	55	375	1			841
04	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	20885	3	211	9	N	192					1033
*05	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	20749	3	199	9	N	181	179	1			1035

CAMPBELL 39 SL WELL #: 3H RRCID -> 278084 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	11475	-0-	-1514	-0-	11208	3	267	9	N	243	368	1			214
01	12989	X	10143	-0-	-2846	-0-	9914	3	229	9	N	208	192	1			230
02	11564	X	10713	-0-	-851	-0-	10486	3	227	9	N	206	200	1			236
03	12524	X	11560	-0-	-964	-0-	11292	3	268	9	N	244	185	1			295
04	11880	X	10867	-0-	-1013	-0-	10638	3	229	9	N	208	201	1			302
*05	11873	X	11480	-0-	-393	-0-	11304	3	176	9	N	160					462

FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020

12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					211
01	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					211
02	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					211
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					211
04	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					211
*05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					211

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10086 - 10420

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS "C" WELL #: 1306 RRCID -> 169489 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1406 RRCID -> 169631 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

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

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

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

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

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

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488 N	1475	-0-	-13 B	-0-	1475 3		N	-0-			-0-
01	1457 N	1453	-0-	-4 B	-0-	1453 3		N	-0-			-0-
02	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 3		N	-0-			-0-
03	1488 N	1433	-0-	-55 B	-0-	1433 3		N	-0-			-0-
04	1410 N	1373	-0-	-37 B	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1432	-0-	-25 B	-0-	1432 3		N	-0-			-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

12	3627 X	3237	-0-	-390 B	-0-	3237 3		N	-0-			72
01	3534 X	3380	-0-	-154 B	-0-	3380 3		N	-0-			72
02	3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	3438 3		N	-0-			72
03	4797 X	4797	-0-	-0- B	-0-	4797 3		N	-0-			72
04	5178 X	5178	-0-	-0- B	-0-	5178 3		N	-0-			72
*05	4976 X	4976	-0-	-0- B	-0-	4976 3		N	-0-			72

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

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

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

12	0	670	-0-	670	2624	670 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	665	-0-	-2435	189	665 3		N	-0-			-0-
02	799 N	610	-0-	-189	-0-	610 3		N	-0-			-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-			-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

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

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					33
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					33
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					33
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					33
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					33
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					33

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

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

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

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

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

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

WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

12	0	1279	-0-	1279	4093	1244	2	35	9	N	32	150	1			99
01	0	1231	-0-	1231	5324	1224	2	7	9	N	6					105
02	2800 N	1081	-0-	-1719	3605	1063	2	18	9	N	16					121
03	3100 N	1412	-0-	-1688	1917	1377	2	35	9	N	32					153
04	3000 N	1411	-0-	-1589	328	1378	2	33	9	N	30					183
05	1839 N	1511	-0-	-328	-0-	1488	2	23	9	N	21					204

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					50
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					50
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					50
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					50
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					50
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					50

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-) 60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	101	-0-	-209	-0-	81	2	20	9	N	18					162
01	310	N	105	-0-	-205	-0-	101	2	4	9	N	4	139	1			27
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					27
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					27
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					27
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) 60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GILL WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIAMI 60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PABLO ENERGY II, LLC 631643
PABLO WELL #: 1032 RRCID -> 157329 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111

12	1051	N	538	-0-	-513	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	0		539	-0-	539	539	539	2			N	-0-					-0-
02	1002	N	463	-0-	-539	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN GW WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088

12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					154
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1159	3	52	9	N	47	184	1			17
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					17
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					17
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					17
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1215	3	69	9	N	63					80

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
CAMPBELL -A- WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630

12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					21
01	0		456	-0-	456	456	450	3	6	9	N	5					26
02	977	N	521	-0-	-456	-0-	514	3	7	9	N	6					32
03	651	N	266	-0-	-385	-0-	266	3			N	-0-					32
04	450	N	328	-0-	-122	-0-	315	3	13	9	N	12					44
05	589	N	313	-0-	-276	-0-	304	3	9	9	N	8					52

MIAMI AIRPORT (MORROW) 60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCCOY, BOB "C" WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

12	0		299	-0-	299	1029	299	2			N	-0-					-0-
01	0		144	-0-	144	1173	144	2			N	-0-					-0-
02	1498	N	325	-0-	-1173	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

MILLS RANCH (ATOKA) 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					32
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					32
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-					32
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					32
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					32
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					32

CREST RESOURCES, INC. 189901
HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1083	-0-	1083	1083	1083	2			N	-0-					25
01	0		986	-0-	986	2069	986	2			N	-0-					25
02	2800	N	741	-0-	-2059	10	741	2			N	-0-					25
03	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-					25
04	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			N	-0-					25
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					25

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2462	-0-	2462	7662	2462	2			N	-0-					121
01	0		2133	-0-	2133	9795	2133	2			N	-0-					121
02	11609	X	1814	-0-	-9795	-0-	1814	2			N	-0-					121
03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					121
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3251	2	12	9	N	11					132
05	3100	N	3252	-0-	152	152	3252	2			N	-0-					132

DAVIS WELL #: 1043 RRCID -> 250663 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3108	-0-	3108	9500	3108	2			N	-0-					30
01	0		3128	-0-	3128	12628	3128	2			N	-0-					30
02	17210	X	4582	-0-	-12628	-0-	4466	2	116	9	N	105	115	1			20
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					20
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					20
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					20

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	765	-0-	-351	-0-	748	2	17	9	N	15					77
01	1116	X	828	-0-	-288	-0-	821	2	7	9	N	6					83
02	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					83
03	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					83
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					83
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					83

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1684	-0-	1684	36657	1684	2			N	-0-					13
01	0		1642	-0-	1642	38299	1640	2	2	9	N	2					15
02	38618	X	319	-0-	-38299	-0-	316	2	3	9	N	3					18
03	1364	X	358	-0-	-1006	-0-	358	2			N	-0-					18
04	1620	X	352	-0-	-1268	-0-	352	2			N	-0-					18
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					18

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH) 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900

12	0		503	-0-	503	1524	503	2			Y	-0-					-0-
01	0		542	-0-	542	2066	542	2			Y	-0-					-0-
02	2507	N	441	-0-	-2066	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560

12	3410	X	1917	-0-	-1493	-0-	1884	2	33	9	N	30					130
01	3410	X	2696	-0-	-714	-0-	2676	2	20	9	N	18	121	1			27
02	2856	X	2839	-0-	-17	-0-	2839	2			N	-0-					27
03	3162	X	3132	-0-	-30	-0-	2987	2	145	9	N	132					159
04	3060	X	2927	-0-	-133	-0-	2872	2	55	9	N	50	197	1			12
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					12

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655

12	0		4043	-0-	4043	12477	3963	2	80	9	N	73					121
01	0		4049	-0-	4049	16526	4015	2	34	9	N	31	65	1			87
02	20248	X	3722	-0-	-16526	-0-	3659	2	63	9	N	57					144
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3705	2	74	9	N	67					211
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3645	2	20	9	N	18	189	1			40
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3503	2	39	9	N	35					75

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500

12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200

12	868	N	800	-0-	-68	-0-	796	2	4	9	N	4					104
01	806	N	776	-0-	-30	-0-	775	2	1	9	N	1					105
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	701	2	110	9	N	100					205
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					205
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	912	2	85	9	N	77					282
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1108	2	10	9	N	9					291

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	0		38	-0-	38	44	38	2			N	-0-					-0-
02	102	N	58	-0-	-44	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465

12	0		3062	-0-	3062	5541	3042	2	20	9	N	18	12	1			84
01	0		6488	-0-	6488	12029	6426	2	62	9	N	56	7	1			133
02	17948	X	5919	-0-	-12029	-0-	5894	2	25	9	N	23	6	1			150
03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7361	2	55	9	N	50	9	1			191
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7259	2	62	9	N	56	8	1			239
05	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8364	2	64	9	N	58	206	1			91

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

12	0		5248	-0-	5248	14095	5234	2	14	9	N	13					109
01	0		5057	-0-	5057	19152	5042	2	15	9	N	14					123
02	23750	X	4598	-0-	-19152	-0-	4583	2	15	9	N	14					137
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4866	2	12	9	N	11					148
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4329	2	3	9	N	3					151
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3776	2	21	9	N	19	106	1			64

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

12	0		1734	-0-	1734	5178	1734	2			N	-0-					28
01	0		1431	-0-	1431	6609	1431	2			N	-0-					28
02	2800	N	1470	-0-	-1330	5279	1470	2			N	-0-					28
03	3100	N	1592	-0-	-1508	3771	1592	2			N	-0-					28
04	3000	N	1616	-0-	-1384	2387	1616	2			N	-0-					28
05	3100	N	1748	-0-	-1352	1035	1697	2	51	9	N	46					74

NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					76
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					76
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					76
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					76
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3609	2	114	9	N	104	87	1			93
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3727	2	3	9	N	3	59	1			37

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

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

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070

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

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

12	5084 X	4769	-0-	-315	-0-	4598	2	171	9	Y	155	166	1			47
01	5084 X	4703	-0-	-381	-0-	4538	2	165	9	Y	150	166	1			31
02	4592 X	2648	-0-	-1944	-0-	2507	2	141	9	Y	128					159
03	5084 X	1929	-0-	-3155	-0-	1850	2	79	9	Y	72					231
04	4920 X	3041	-0-	-1879	-0-	2942	2	99	9	Y	90	173	1			148
05	4774 X	3464	-0-	-1310	-0-	3289	2	175	9	Y	159	179	1			128

MITO RESOURCES TX LLC 571941
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2310	3	77	9	N	70					289
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2292	3	55	9	N	50					339
02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2031	3	56	9	N	51					390
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2312	3	75	9	N	68					458
04	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2516	3	119	9	N	108	196	1			370
*05	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2582	3	65	9	N	59					429

COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1356	3	34	9	N	31					263
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1317	3	11	9	N	10					273
02	1428 N	1063	-0-	-365	-0-	1048	3	15	9	N	14					287
03	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1348	3	23	9	N	21					308
04	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	1224	3	21	9	N	19					327
*05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1279	3	6	9	N	5					332

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941

FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	25	3	70	9	N	64					341
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					341
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					341

DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882

12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1450	3	46	9	N	42					303
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1424	3	26	9	N	24					327
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1269	3	21	9	N	19					346
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					346
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					346
*05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1407	3	7	9	N	6					352

DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878

12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	144	1	2360	3	N	54					244
							59	9									
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2338	3	114	9	N	104	196	1			152
02	2212	N	1228	-0-	-984	-0-	1192	3	36	9	N	33					185
03	2573	N	925	-0-	-1648	-0-	896	3	29	9	N	26					211
04	2370	N	374	-0-	-1996	-0-	364	3	10	9	N	9					220
05	1364	N	2	-0-	-1362	-0-	2	3			N	-0-					220

BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	9	N	1					190
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					190
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					190
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					190
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					190

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941

BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872

12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	112	1	250	3	N	-0-					261
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1945	3	9	9	N	8					269
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1612	3	13	9	N	12					281
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1696	3	2	9	N	2					283
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					283
*05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	781	3	9	9	N	8					291

DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					309
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					309
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					309
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					309
04	1980 N	1818	-0-	-162	-0-	1818	3			N	-0-					309
05	2139 N	1960	-0-	-179	-0-	1959	3	1	9	N	1					310

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					281
01	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2505	3	62	9	N	56	198	1			139
02	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2246	3	70	9	N	64					203
03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2524	3	118	9	N	107	198	1			112
04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2439	3	80	9	N	73					185
*05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2574	3	96	9	N	87					272

DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

12	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	4	1	14587	3	N	169					501
						186	9									
01	14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	14358	3	534	9	N	485	385	1			601
02	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	12741	3	337	9	N	306	393	1			514
03	14787 X	11937	-0-	-2850	-0-	11717	3	220	9	N	200	395	1			319
04	14400 X	11901	-0-	-2499	-0-	11725	3	176	9	N	160					479
05	14880 X	12095	-0-	-2785	-0-	11950	3	145	9	N	132	180	1			431

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7599	3	138	9	N	125					496
01	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	7715	3	338	9	N	307	197	1			606
02	7812	X	6660	-0-	-1152	-0-	6428	3	232	9	N	211	194	1			623
03	7750	X	6083	-0-	-1667	-0-	6083	3			N	-0-	190	1			433
04	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7804	3	131	9	N	119	178	1			374
05	8060	X	6016	-0-	-2044	-0-	5935	3	81	9	N	74	192	1			256

BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

12	1201	N	398	-0-	-803	-0-	34	1	364	3	N	-0-					261
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					261
02	728	X	448	-0-	-280	-0-	444	3	4	9	N	4					265
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					265
04	780	X	692	-0-	-88	-0-	692	3			N	-0-					265
*05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					265

BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

12	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	212	1	8261	3	N	201	193	1			155
							221	9									
01	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9236	3	237	9	N	215	195	1			175
02	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8623	3	164	9	N	149	198	1			126
03	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9289	3	208	9	N	189	196	1			119
04	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9222	3	95	9	N	86					205
05	8835	X	6435	-0-	-2400	-0-	6250	3	185	9	N	168	194	1			179

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

12	0		1169	-0-	1169	2257	1169	2			N	-0-					210
01	0		891	-0-	891	3148	891	2			N	-0-					210
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	348					N	-0-					210
03	1403	N	1055	-0-	-348	-0-	1055	2			N	-0-					210
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					210
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926

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

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

12	6913	X	5794	-0-	-1119	-0-	5669	2	125	9	N	114	181	1			100
01	6510	X	5372	-0-	-1138	-0-	5251	2	121	9	N	110					210
02	5936	X	5668	-0-	-268	-0-	5516	2	152	9	N	138	195	1			153
03	6572	X	6256	-0-	-316	-0-	6117	2	139	9	N	126	194	1			85
04	6360	X	5795	-0-	-565	-0-	5650	2	145	9	N	132					217
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					217

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	19189	2	625	9	N	568	581	1			127
01	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	19185	2	603	9	N	548	562	1			113
02	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	17226	2	474	9	N	431	194	1			350
03	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	18966	2	559	9	N	508	586	1			272
04	18997	X	18997	-0-	-0-	-0-	18452	2	545	9	N	495	384	1			383
05	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					N	NO RPT					383

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136

12	4185	X	169	-0-	-4016	-0-	60	1	109	9	Y	99	162	1			66
01	4185	X	2951	-0-	-1234	-0-	67	1	2820	2	Y	58					124
							64	9									
02	3780	X	2857	-0-	-923	-0-	58	1	2704	2	Y	86	165	1			45
							95	9									
03	4185	X	2797	-0-	-1388	-0-	32	1	2655	2	Y	100					145
							110	9									
04	4050	X	1149	-0-	-2901	-0-	1005	2	144	9	Y	131					276
05	3162	X	1942	-0-	-1220	-0-	1799	2	143	9	Y	130	167	1			239

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	2032	1	1976	2	Y	62	175	1			91
							68	9									
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	1167	1	2900	2	Y	72					163
							79	9									
02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	1799	1	2549	2	Y	74	171	1			66
							81	9									
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	2077	1	1892	2	Y	73					139
							80	9									
04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	1996	1	2469	2	Y	47					186
							52	9									
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	1912	1	2196	2	Y	52					238
							57	9									

DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1392	-0-	-902	-0-	154	1	1142	2	Y	87	176	1			66
							96	9									
01	2294	N	810	-0-	-1484	-0-	158	1	529	2	Y	112	159	1			19
							123	9									
02	1988	N	750	-0-	-1238	-0-	62	1	539	2	Y	135					154
							149	9									
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1044	1	771	2	Y	67	179	1			42
							74	9									
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	1020	1	1712	2	Y	55					97
							61	9									
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	1009	1	1779	2	Y	151	171	1			77
							166	9									

BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	104	1	3407	2	Y	105					191
							116	9									
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	112	1	3344	2	Y	105	187	1			109
							116	9									
02	3164	X	3157	-0-	-7	-0-	90	1	2977	2	Y	82					191
							90	9									
03	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	40	1	3179	2	Y	98	190	1			99
							108	9									
04	3390	X	3209	-0-	-181	-0-	7	1	3115	2	Y	79					178
							87	9									
05	3503	X	3119	-0-	-384	-0-	3025	2	94	9	Y	85	192	1			71

BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			Y	-0-					55
01	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	11	1	1443	2	Y	9					64
							10	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					64
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	4	1	1476	2	Y	5					69
							6	9									
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					69
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			Y	-0-					69

LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3851	-0-	-675	-0-	3684	2	167	9	N	152	162	1	1	8	156
01	4526	X	3874	-0-	-652	-0-	3688	2	186	9	N	169	180	1	1	8	144
02	4088	X	3611	-0-	-477	-0-	3443	2	168	9	N	153	179	1	1	8	117
03	4340	X	4057	-0-	-283	-0-	3863	2	194	9	N	176	159	1	1	8	133
04	4020	X	3863	-0-	-157	-0-	3683	2	180	9	N	164	171	1	1	8	125
05	3999	X	3954	-0-	-45	-0-	3787	2	167	9	N	152	172	1			105

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2097	-0-	2097	10704	1598	1	259	2	Y	218	173	1			226
							240	9									
01	0		2293	-0-	2293	12997	1868	1	425	9	Y	386	175	1			437
02	15537	X	2540	-0-	-12997	-0-	1790	1	363	2	Y	352	522	1			267
							387	9									
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	2057	1	1546	2	Y	441	519	1			189
							485	9									
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	2634	1	1389	2	Y	444	347	1			286
							488	9									
*05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3150	1	477	9	Y	434	498	1			222

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2538	-0-	-655	-0-	496	1	1895	2	Y	134	1	8			227
							147	9									
01	3193	X	2900	-0-	-293	-0-	496	1	2220	2	Y	167	175	1			219
							184	9									
02	2884	X	2675	-0-	-209	-0-	448	1	2039	2	Y	171	162	1	1	8	227
							188	9									
03	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	496	1	2377	2	Y	176	342	1	1	8	60
							194	9									
04	2940	X	2695	-0-	-245	-0-	480	1	2061	2	Y	140	170	1	1	8	29
							154	9									
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	496	1	2558	2	Y	190					219
							209	9									

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2423	-0-	-677	-0-	2279	2	144	9	N	131	177	1	1	8	123
01	4030	X	3136	-0-	-894	-0-	2896	2	240	9	N	218	174	1			167
02	3640	X	2468	-0-	-1172	-0-	2275	2	193	9	N	175	176	1	1	8	165
03	4030	X	2702	-0-	-1328	-0-	2514	2	188	9	N	171	168	1	1	8	167
04	3030	X	2304	-0-	-726	-0-	2130	2	174	9	N	158	176	1	1	8	148
05	3131	X	2222	-0-	-909	-0-	2054	2	168	9	N	153	170	1			131

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	2055	-0-	-1727	-0-	428	1	1528	2	Y	90	1	8			144
							99	9									
01	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	419	1	3081	2	Y	173	189	1			128
							190	9									
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	400	1	3588	2	Y	217	176	1			169
							239	9									
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	485	1	3873	2	Y	233	338	1	1	8	63
							256	9									
04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	477	1	3641	2	Y	219	178	1	1	8	103
							241	9									
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	488	1	3747	2	Y	210	166	1			147
							231	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	6498	-0-	-1283	-0-	1064	1	5061	2	N	339	342	1	5	8	165
							373	9									
01	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	1088	1	6817	2	N	336	331	1			170
							370	9									
02	6300	X	5338	-0-	-962	-0-	5050	2	288	9	N	262	324	1	5	8	103
03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	705	1	6407	2	N	223	168	1	3	8	155
							245	9									
04	7530	X	6487	-0-	-1043	-0-	422	1	5834	2	N	210	326	1	3	8	36
							231	9									
05	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11216	2	497	9	N	452	346	1			142

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013

12	5580	X	4311	-0-	-1269	-0-	3982	2	329	9	N	299	177	1	1	8	182
01	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5171	2	471	9	N	428	350	1			260
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	6945	2	689	9	N	626	536	1	1	8	349
03	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	6911	2	571	9	N	519	707	1	2	8	159
04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6357	2	439	9	N	399	176	1	2	8	380
05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	5853	2	318	9	N	289	524	1			145

LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623

12	5301	X	4416	-0-	-885	-0-	1134	1	3014	2	N	244	321	1	1	8	65
							268	9									
01	5301	X	4651	-0-	-650	-0-	1161	1	3235	2	N	232	177	1			120
							255	9									
02	4788	X	3590	-0-	-1198	-0-	280	1	3069	2	N	219	173	1	1	8	165
							241	9									
03	5301	X	4861	-0-	-440	-0-	959	1	3679	2	N	203	173	1	1	8	194
							223	9									
04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	714	1	3920	2	N	189	346	1	1	8	36
							208	9									
05	4650	X	3218	-0-	-1432	-0-	310	1	2643	2	N	241	168	1			109
							265	9									

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

12	4805	X	2137	-0-	-2668	-0-	155	1	1813	2	N	154	159	1	1	8	120
							169	9									
01	4805	X	3187	-0-	-1618	-0-	155	1	2814	2	N	198	167	1			151
							218	9									
02	2968	X	2445	-0-	-523	-0-	140	1	2164	2	N	128	175	1	1	8	103
							141	9									
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	155	1	4022	2	N	219	177	1	1	8	144
							241	9									
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	150	1	3266	2	N	166	175	1	1	8	134
							183	9									
05	3193	X	2604	-0-	-589	-0-	155	1	2330	2	N	108	169	1			73
							119	9									

CREST RESOURCES, INC. 189901
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546

12	744	N	524	-0-	-220	-0-	518	2	6	9	N	5					3088
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	786	2	21	9	N	19					3107
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	598	2	14	9	N	13					3120
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	562	2	55	9	N	50	194	1			2976
04	780	N	634	-0-	-146	-0-	617	2	17	9	N	15					2991
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	644	2	17	9	N	15					3006

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959

TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2827	-0-	-366	-0-	36	1	2680	2	Y	101	95	1			149
							111	9									
01	3193	X	3056	-0-	-137	-0-	50	1	2835	2	Y	155	146	1			158
							171	9									
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	20	1	3156	2	Y	123	107	1			174
							135	9									
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	17	1	3341	2	Y	184	212	1			146
							202	9									
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	42	1	3231	2	Y	122	99	1			169
							134	9									
05	3658	X	3481	-0-	-177	-0-	56	1	3241	2	Y	167	142	1			194
							184	9									

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2578	-0-	2578	6929	416	1	2026	2	Y	124	189	1			218
							136	9									
01	0		2176	-0-	2176	9105	345	1	1686	2	Y	132	12	1			338
							145	9									
02	11333	X	2228	-0-	-9105	-0-	352	1	1744	2	Y	120	197	1			261
							132	9									
03	2573	X	1829	-0-	-744	-0-	291	1	1411	2	Y	115	201	1			175
							127	9									
04	2490	X	1856	-0-	-634	-0-	291	1	1334	2	Y	210	191	1			194
							231	9									
05	2573	X	1596	-0-	-977	-0-	258	1	1225	2	Y	103	197	1			100
							113	9									

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1705	-0-	-31	-0-	293	1	1371	2	Y	37	9	1			199
							41	9									
01	1736	X	1651	-0-	-85	-0-	282	1	1337	2	Y	29	9	1			219
							32	9									
02	1512	X	1493	-0-	-19	-0-	244	1	1207	2	Y	38	8	1			249
							42	9									
03	1705	X	1674	-0-	-31	-0-	278	1	1350	2	Y	42	191	1			100
							46	9									
04	1650	X	1590	-0-	-60	-0-	279	1	1278	2	Y	30	6	1			124
							33	9									
05	1705	X	1615	-0-	-90	-0-	274	1	1301	2	Y	36	8	1			152
							40	9									

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	2098	-0-	-10	-0-	74	1	1807	2	Y	197	242	1			287
							217	9									
01	2108	X	1533	-0-	-575	-0-	73	1	1251	2	Y	190	179	1			298
							209	9									
02	1904	X	1301	-0-	-603	-0-	57	1	1242	2	Y	2	193	1			107
							2	9									
03	2108	X	1368	-0-	-740	-0-	65	1	1110	2	Y	175	165	1			117
							193	9									
04	2040	X	1484	-0-	-556	-0-	71	1	1197	2	Y	196	178	1			135
							216	9									
05	2108	X	1547	-0-	-561	-0-	82	1	1204	2	Y	237	209	1			163
							261	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1403	-0-	-984	-0-	219	1	1012	2	Y	156	163	1			74
							172	9									
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	415	1	1987	2	Y	121	102	1			93
							133	9									
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	406	1	2004	2	Y	126	153	1			66
							139	9									
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	438	1	2124	2	Y	99	115	1			50
							109	9									
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	446	1	2042	2	Y	65	75	1			40
							72	9									
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	437	1	2074	2	Y	47	46	1			41
							52	9									

STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2170	-0-	-775	-0-	371	1	1770	2	Y	26	13	1			133
							29	9									
01	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	436	1	2109	2	Y	44	12	1			165
							48	9									
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	408	1	2018	2	Y	64	184	1			45
							70	9									
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	460	1	2229	2	Y	75	11	1			109
							83	9									
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	458	1	2095	2	Y	40	10	1			139
							44	9									
05	2759	X	2572	-0-	-187	-0-	439	1	2085	2	Y	44	13	1			170
							48	9									

CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	82	1	2984	2	Y	223	190	1			161
							245	9									
01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	94	1	2847	2	Y	269	283	1			147
							296	9									
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	79	1	2774	2	Y	221	225	1			143
							243	9									
03	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	85	1	2748	2	Y	237	219	1			161
							261	9									
04	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	85	1	2784	2	Y	234	235	1			160
							257	9									
05	3441	X	3120	-0-	-321	-0-	79	1	2788	2	Y	230	198	1			192
							253	9									

STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3476	-0-	-771	-0-	584	1	2794	2	Y	89	99	1			31
							98	9									
01	4247	X	3521	-0-	-726	-0-	588	1	2826	2	Y	97	87	1			41
							107	9									
02	3640	X	3409	-0-	-231	-0-	560	1	2769	2	Y	73	77	1			37
							80	9									
03	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	567	1	2752	2	Y	154	138	1			53
							169	9									
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	688	1	3148	2	Y	114	106	1			61
							125	9									
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	675	1	3207	2	Y	182	162	1			81
							200	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC 571941
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					187
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					187
02	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					187
03	310	X	9	-0-	-301	-0-	9	3			N	-0-					187
04	300	X	5	-0-	-295	-0-	5	3			N	-0-					187
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					187

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		173	-0-	173	629	173	2			N	-0-					245
01	0		50	-0-	50	679	50	2			N	-0-					245
02	1104	X	425	-0-	-679	-0-	424	2	1	9	N	1	105	1			141
03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					141
04	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					141
05	465	X	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					141

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1229	-0-	1229	4362	1143	2	86	9	N	78					220
01	0		104	-0-	104	4466	104	2			N	-0-					220
02	2800	N	46	-0-	-2754	1712	45	2	1	9	N	1	143	1			78
03	1773	N	61	-0-	-1712	-0-	61	2			N	-0-					78
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					78
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					78

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5659	-0-	5659	17507	372	1	4823	2	N	422	371	1			221
							464	9									
01	0		5286	-0-	5286	22793	372	1	4408	2	N	460	561	1			120
							506	9									
02	28275	X	5482	-0-	-22793	-0-	336	1	4633	2	N	466	371	1			215
							513	9									
03	6107	X	4458	-0-	-1649	-0-	372	1	3789	2	N	270	373	1			112
							297	9									
04	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	360	1	5109	2	N	511	573	1			50
							562	9									
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	372	1	5252	2	N	543	557	1			36
							597	9									

HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5759	-0-	5759	15352	1079	1	4436	2	N	222	175	1			95
							244	9									
01	0		5701	-0-	5701	21053	1079	1	4361	2	N	237	183	1			149
							261	9									
02	25531	X	4478	-0-	-21053	-0-	974	1	3291	2	N	194	182	1			161
							213	9									
03	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	1079	1	5696	2	N	247	378	1			30
							272	9									
04	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	1044	1	6007	2	N	222	168	1			84
							244	9									
05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	1079	1	5792	2	N	212	245	1			51
							233	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2286	-0-	2286	6352	1079	1	1031	2	N	160	192	1			103
							176	9									
01	0		2290	-0-	2290	8642	1079	1	958	2	N	230	169	1			164
							253	9									
02	2800	N	2363	-0-	-437	8205	974	1	1238	2	N	137	181	1			120
							151	9									
03	3100	N	2264	-0-	-836	7369	1079	1	1011	2	N	158	158	1			120
							174	9									
04	3000	N	2298	-0-	-702	6667	1044	1	1066	2	N	171	166	1			125
							188	9									
05	3100	N	2415	-0-	-685	5982	1079	1	1176	2	N	145	149	1			121
							160	9									

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376

12	0		7483	-0-	7483	7483	335	1	7009	2	N	126					162
							139	9									
01	0		8005	-0-	8005	15488	335	1	7538	2	N	120	191	1			91
							132	9									
02	22861	X	7373	-0-	-15488	-0-	302	1	6955	2	N	105					196
							116	9									
03	9021	X	7191	-0-	-1830	-0-	335	1	6724	2	N	120	158	1			158
							132	9									
04	8730	X	3863	-0-	-4867	-0-	324	1	3488	2	N	46	159	1			45
							51	9									
05	8153	X	6407	-0-	-1746	-0-	335	1	6009	2	N	57					102
							63	9									

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781

12	0		2037	-0-	2037	6563	1852	2	185	9	N	168	180	1			244
01	0		2055	-0-	2055	8618	1859	2	196	9	N	178	192	1			230
02	2800	N	1904	-0-	-896	7722	1715	2	189	9	N	172	170	1			232
03	3100	N	2048	-0-	-1052	6670	1869	2	179	9	N	163	178	1			217
04	3000	N	2289	-0-	-711	5959	2085	2	204	9	N	185	190	1			212
*05	3100	N	2263	-0-	-837	5122	2075	2	188	9	N	171	190	1			193

DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556

12	0		5153	-0-	5153	17805	4734	2	419	9	N	381	378	1			221
01	0		5931	-0-	5931	23736	5348	2	583	9	N	530	564	1			187
02	28568	X	4832	-0-	-23736	-0-	4275	2	557	9	N	506	573	1			120
03	6634	X	5514	-0-	-1120	-0-	4980	2	534	9	N	485	373	1			232
04	6030	X	4187	-0-	-1843	-0-	3706	2	481	9	N	437	384	1			285
05	5921	X	4790	-0-	-1131	-0-	4293	2	497	9	N	452	555	1			182

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256

12	0		3621	-0-	3621	10071	1079	1	2277	2	Y	241	294	1			45
							265	9									
01	0		3660	-0-	3660	13731	1079	1	2197	2	Y	349	287	1			107
							384	9									
02	16684	X	2953	-0-	-13731	-0-	974	1	1723	2	Y	233	303	1			37
							256	9									
03	3193	X	3097	-0-	-96	-0-	1079	1	1748	2	Y	245	196	1			86
							270	9									
04	3090	X	2616	-0-	-474	-0-	1044	1	1306	2	Y	242	286	1			42
							266	9									
05	3193	X	1973	-0-	-1220	-0-	1079	1	675	2	Y	199	191	1			50
							219	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2464	-0-	2464	9446	335	1	1960	2	N	154	90	1			109
							169	9									
01	0		2835	-0-	2835	12281	335	1	2272	2	N	207	177	1			139
							228	9									
02	14461	X	2180	-0-	-12281	-0-	302	1	1704	2	N	158	183	1			114
							174	9									
03	3844	X	2540	-0-	-1304	-0-	335	1	2007	2	N	180	250	1			44
							198	9									
04	2730	X	2673	-0-	-57	-0-	324	1	2137	2	N	193	166	1			71
							212	9									
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	335	1	2310	2	N	199	251	1			19
							219	9									

FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2760	-0-	2760	8810	506	1	2078	2	N	160					191
							176	9									
01	0		2654	-0-	2654	11464	506	1	1953	2	N	177	192	1			176
							195	9									
02	13614	X	2150	-0-	-11464	-0-	457	1	1539	2	N	140	186	1			130
							154	9									
03	3131	X	2474	-0-	-657	-0-	506	1	1748	2	N	200	190	1			140
							220	9									
04	2940	X	2183	-0-	-757	-0-	490	1	1553	2	N	127	168	1			99
							140	9									
05	2759	X	2294	-0-	-465	-0-	506	1	1636	2	N	138	168	1			69
							152	9									

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1156	-0-	1156	4781	878	1	38	2	N	218	267	1			41
							240	9									
01	0		1369	-0-	1369	6150	878	1	143	2	N	316	260	1			97
							348	9									
02	2800	N	1174	-0-	-1626	4524	793	1	148	2	N	212	276	1			33
							233	9									
03	3100	N	1410	-0-	-1690	2834	878	1	287	2	N	223	178	1			78
							245	9									
04	3000	N	1443	-0-	-1557	1277	850	1	351	2	N	220	260	1			38
							242	9									
05	2861	N	1584	-0-	-1277	-0-	878	1	508	2	N	180	173	1			45
							198	9									

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1089	-0-	-1081	-0-	1047	2	42	9	N	38					211
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2647	2	177	9	N	161	186	1			186
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1812	2	127	9	N	115	176	1			125
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2084	2	86	9	N	78	157	1			46
04	2580	N	1905	-0-	-675	-0-	1796	2	109	9	N	99					145
05	2139	N	471	-0-	-1668	-0-	445	2	26	9	N	24	146	1			23

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1068	-0-	1068	3459	335	1	591	2	N	129	174	1			33
							142	9									
01	0		1079	-0-	1079	4538	335	1	667	2	N	70					103
							77	9									
02	2800	N	912	-0-	-1888	2650	302	1	499	2	N	101					204
							111	9									
03	3100	N	984	-0-	-2116	534	335	1	513	2	N	124	183	1			145
							136	9									
04	1468	N	934	-0-	-534	-0-	324	1	518	2	N	84	174	1			55
							92	9									
05	1023	N	933	-0-	-90	-0-	335	1	486	2	N	102					157
							112	9									

MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

12	0		5945	-0-	5945	19776	1079	1	4634	2	N	211	197	1			337
							232	9									
01	0		7262	-0-	7262	27038	1079	1	5820	2	N	330	385	1			282
							363	9									
02	33004	X	5966	-0-	-27038	-0-	974	1	4754	2	N	216	190	1			308
							238	9									
03	7068	X	6413	-0-	-655	-0-	1079	1	5102	2	N	211	367	1			152
							232	9									
04	7020	X	4400	-0-	-2620	-0-	1044	1	3244	2	N	102					254
							112	9									
05	7254	X	6978	-0-	-276	-0-	1079	1	5655	2	N	222	388	1			88
							244	9									

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3956	-0-	-446	-0-	3917	2	39	9	N	35					157
01	4371	X	4282	-0-	-89	-0-	4220	2	62	9	N	56					213
02	3920	X	3670	-0-	-250	-0-	3613	2	57	9	N	52					265
03	4185	X	4048	-0-	-137	-0-	4001	2	47	9	N	43	198	1			110
04	4140	X	3926	-0-	-214	-0-	3883	2	43	9	N	39					149
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					149

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		127	-0-	127	891	127	2			N	-0-					12
01	0		119	-0-	119	1010	119	2			N	-0-					12
02	1271	N	261	-0-	-1010	-0-	261	2			N	-0-					12
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					12
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					12
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					12

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		787	-0-	787	3558	743	2	44	9	N	40					233
01	0		-0-	-0-	-0-	3558					N	-0-	199	1			34
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	758					N	-0-					34
03	758	N	-0-	-0-	-758	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	7047	-0-	-145	-0-	6527	2	520	9	N	473	573	1			147
01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	6526	2	787	9	N	715	565	1			297
02	6496	X	6428	-0-	-68	-0-	5808	2	620	9	N	564	571	1			290
03	7192	X	7132	-0-	-60	-0-	6421	2	711	9	N	646	771	1			165
04	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6260	2	714	9	N	649	561	1			253
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					253

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

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

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4542	-0-	-387	-0-	4479	2	63	9	N	57	177	1			92
01	4960	X	4798	-0-	-162	-0-	4731	2	67	9	N	61					153
02	4480	X	4038	-0-	-442	-0-	3972	2	66	9	N	60					213
03	4960	X	4454	-0-	-506	-0-	4184	2	270	9	N	245	195	1			263
04	4710	X	4305	-0-	-405	-0-	4305	2			N	-0-					263
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					263

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14322	X	10509	-0-	-3813	-0-	10139	2	370	9	N	336	348	1			233
01	0		13983	-0-	13983	13983	13520	2	463	9	N	421	389	1			265
02	24847	X	10864	-0-	-13983	-0-	10464	2	400	9	N	364	387	1			242
03	14725	X	13395	-0-	-1330	-0-	13012	2	383	9	N	348	390	1			200
04	14250	X	4834	-0-	-9416	-0-	4636	2	198	9	N	180	193	1			187
05	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					187

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					197
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	1			49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7233	2	285	9	N	259	192	1			225
01	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	6843	2	217	9	N	197	190	1			232
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6339	2	295	9	N	268	378	1			122
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5329	2	260	9	N	236					358
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3693	2	185	9	N	168	193	1			333
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					333

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6682	2	152	9	N	138	188	1			95
01	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6274	2	141	9	N	128					223
02	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5618	2	146	9	N	133	194	1			162
03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6266	2	135	9	N	123	198	1			87
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6402	2	144	9	N	131					218
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					218

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3990	-0-	-505	-0-	3772	2	218	9	N	198	190	1			55
01	4557	X	4351	-0-	-206	-0-	4102	2	249	9	N	226	198	1			83
02	4116	X	3943	-0-	-173	-0-	3741	2	202	9	N	184					267
03	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	4130	2	235	9	N	214	389	1			92
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4006	2	211	9	N	192	196	1			88
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					88

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044

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

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048

12	0		597	-0-	597	2703	540	2	57	9	N	52					216
01	3100	N	688	-0-	-2412	291	640	2	48	9	N	44					260
02	772	N	481	-0-	-291	-0-	444	2	37	9	N	34	196	1			98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					155

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

12	0		-0-	-0-	-0-	143					N	43					280
01	840	N	697	-0-	-143	-0-	688	2	9	9	N	8					288
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	441	2	11	9	N	10	62	1			236
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					237
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					263
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1436	2	109	9	N	99					362

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932

12	2573	X	1383	-0-	-1190	-0-	1324	2	59	9	N	54	177	1			145
01	2573	X	1336	-0-	-1237	-0-	1261	2	75	9	N	68					213
02	2240	X	747	-0-	-1493	-0-	661	2	86	9	N	78	185	1			106
03	2139	X	1759	-0-	-380	-0-	1662	2	97	9	N	88					194
04	1830	X	1398	-0-	-432	-0-	1310	2	88	9	N	80	176	1			98
05	1395	X	1108	-0-	-287	-0-	1024	2	84	9	N	76	118	1			56

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					445
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					445
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					445
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					445
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					445
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					445

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082

12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2383	2	196	9	N	178	223	1			333
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2523	2	264	9	N	240					573
02	2660	X	2479	-0-	-181	-0-	2163	2	316	9	N	287	362	1			498
03	2821	X	2635	-0-	-186	-0-	2434	2	201	9	N	183	363	1			318
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2359	2	240	9	N	218	184	1			352
05	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	2537	2	123	9	N	112	185	1			279

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					222
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					222
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					222
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					222
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					222
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					195

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937

12	0		622	-0-	622	1366	572	2	50	9	N	45					133
01	2062	N	696	-0-	-1366	-0-	638	2	58	9	N	53					186
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	607	2	79	9	N	72					258
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	631	2	73	9	N	66					324
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	578	2	100	9	N	91	179	1			236
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	786	2	84	9	N	76	173	1			139

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545

12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4098	2	375	9	N	341	362	1			417
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4209	2	328	9	N	298	351	1			364
02	3052	X	2886	-0-	-166	-0-	2682	2	204	9	N	185	183	1			366
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4205	2	289	9	N	263	369	1			260
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4569	2	336	9	N	305	170	1			395
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4228	2	298	9	N	271	364	1			302

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223

12	0		880	-0-	880	4811	846	2	34	9	N	31	141	1			110
01	3100	N	772	-0-	-2328	2483	683	2	89	9	N	81					191
02	2800	N	757	-0-	-2043	440	710	2	47	9	N	43					234
03	2530	N	2090	-0-	-440	-0-	1970	2	120	9	N	109	197	1			146
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1821	2	111	9	N	101	179	1			68
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1794	2	173	9	N	157	69	1			156

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817

12	0		587	-0-	587	6005	447	2	140	9	N	127					732
01	7796	X	1791	-0-	-6005	-0-	1612	2	179	9	N	163	355	1			540
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2460	2	231	9	N	210	184	1			566
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2412	2	250	9	N	227	184	1			609
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2707	2	234	9	N	213	178	1			644
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	2923	2	198	9	N	180	184	1			640

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262

12	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2053	2	155	9	N	141					310
01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2470	2	176	9	N	160	181	1			289
02	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1575	2	80	9	N	73	170	1			192
03	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1856	2	100	9	N	91	158	1			125
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2148	2	184	9	N	167					292
05	2635	X	2199	-0-	-436	-0-	2039	2	160	9	N	145	175	1			262

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357

12	0		562	-0-	562	4237	485	2	77	9	N	70	87	1			244
01	3100	N	883	-0-	-2217	2020	754	2	129	9	N	117					361
02	2800	N	862	-0-	-1938	82	693	2	169	9	N	154	181	1			334
03	1084	N	1002	-0-	-82	-0-	853	2	149	9	N	135	191	1			278
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	424	2	102	9	N	93	188	1			183
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	691	2	279	9	N	254	175	1			262

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1880	-0-	-11	-0-	1823	2	57	9	N	52					193
01	1891	X	1743	-0-	-148	-0-	1681	2	62	9	N	56					249
02	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1645	2	54	9	N	49	162	1			136
03	2015	X	1895	-0-	-120	-0-	1814	2	81	9	N	74					210
04	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	1977	2	88	9	N	80	179	1			111
05	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2035	2	75	9	N	68					179

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1967	-0-	1967	7127	1879	2	88	9	N	80					310
01	10980	X	3853	-0-	-7127	-0-	3686	2	167	9	N	152					462
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3289	2	163	9	N	148	196	1			414
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3586	2	173	9	N	157	174	1			397
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2941	2	143	9	N	130	177	1			350
05	3844	X	2750	-0-	-1094	-0-	2610	2	140	9	N	127	183	1			294

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1743	-0-	1743	4410	1675	2	68	9	N	62					386
01	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	68					454
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	192	1			334
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	30	137	1			227
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1942	2	25	9	N	23					250
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2164	2	32	9	N	29					279

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		378	-0-	378	1794	320	2	58	9	N	53	171	1			50
01	2546	N	752	-0-	-1794	-0-	697	2	55	9	N	50					100
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	642	2	84	9	N	76					176
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	616	2	58	9	N	53					229
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	988	2	100	9	N	91					320
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1004	2	107	9	N	97	284	1			133

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2567	-0-	-750	-0-	2493	2	74	9	N	67					245
01	3317	X	2132	-0-	-1185	-0-	2077	2	55	9	N	50					295
02	2996	X	1943	-0-	-1053	-0-	1884	2	59	9	N	54	162	1			187
03	3348	X	2453	-0-	-895	-0-	2358	2	95	9	N	86					273
04	3240	X	1892	-0-	-1348	-0-	1836	2	56	9	N	51					324
05	2573	X	1625	-0-	-948	-0-	1575	2	50	9	N	45	177	1			192

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	341	177	1			464
01	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	501	2	532	9	N	484	518	1			430
02	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	603	2	479	9	N	435	352	1			513
03	2728	X	1514	-0-	-1214	-0-	938	2	576	9	N	524	712	1			325
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	400	198	1			527
05	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	801	2	539	9	N	490	548	1			469

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	5000	-0-	-1696	-0-	4691	2	309	9	N	281	357	1			402
01	6696	X	3641	-0-	-3055	-0-	3327	2	314	9	N	285	182	1			505
02	6020	X	3678	-0-	-2342	-0-	3523	2	155	9	N	141					646
03	6107	X	5212	-0-	-895	-0-	4814	2	398	9	N	362	562	1			446
04	5610	X	4757	-0-	-853	-0-	4347	2	410	9	N	373	365	1			454
05	4991	X	4618	-0-	-373	-0-	4275	2	343	9	N	312	178	1			588

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	401	-0-	-312	-0-	368	2	33	9	N	30					209
01	279	X	228	-0-	-51	-0-	178	2	50	9	N	45					254
02	952	X	573	-0-	-379	-0-	494	2	79	9	N	72					326
03	558	X	268	-0-	-290	-0-	253	2	15	9	N	14					340
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	42					382
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	27	175	1			234

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1749	-0-	1749	6888	1465	2	284	9	N	258	192	1			386
01	9371	X	2483	-0-	-6888	-0-	2483	2			N	-0-	179	1			207
02	2912	X	2807	-0-	-105	-0-	2689	2	118	9	N	107					314
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3257	2	154	9	N	140	388	1			66
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3078	2	150	9	N	136					202
05	2480	X	1137	-0-	-1343	-0-	1087	2	50	9	N	45	154	1			93

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		447	-0-	447	2394	273	2	174	9	N	158	182	1			525
01	3895	X	1501	-0-	-2394	-0-	1329	2	172	9	N	156	190	1			491
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					491
03	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	849	2	230	9	N	209	175	1			525
04	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1436	2	208	9	N	189	177	1			537
05	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1606	2	224	9	N	204	177	1			564

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1982	-0-	1982	10574	1877	2	105	9	N	95	183	1			365
01	13225	X	2651	-0-	-10574	-0-	2458	2	193	9	N	175	198	1			342
02	2016	X	1670	-0-	-346	-0-	1562	2	108	9	N	98					440
03	2232	X	1841	-0-	-391	-0-	1819	2	22	9	N	20					460
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1591	2	102	9	N	93	357	1			196
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2125	2	59	9	N	54					250

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1505	2	96	9	N	87					277
01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2330	2	176	9	N	160	173	1			264
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1495	2	299	9	N	272	182	1			354
03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2529	2	211	9	N	192	180	1			366
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2505	2	173	9	N	157	184	1			339
05	2511	X	2316	-0-	-195	-0-	2218	2	98	9	N	89	175	1			253

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	4306					N	283	191	1			432
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	1206					N	-0-					432
02	1819	N	613	-0-	-1206	-0-	613	2			N	-0-					432
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	806	2	28	9	N	25					457
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2162	2	167	9	N	152	189	1			420
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1995	2	180	9	N	164	181	1			403

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	53					378
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					398
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	7					405
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	178	1			248
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
05	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1027	2	279	9	N	254	179	1			323

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747

12	4557	X	3197	-0-	-1360	-0-	3002	2	195	9	N	177	176	1			189
01	4557	X	3236	-0-	-1321	-0-	3021	2	215	9	N	195	171	1			213
02	4116	X	2354	-0-	-1762	-0-	2233	2	121	9	N	110	172	1			151
03	4030	X	2649	-0-	-1381	-0-	2491	2	158	9	N	144					295
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3076	2	182	9	N	165	180	1			280
05	3224	X	2711	-0-	-513	-0-	2547	2	164	9	N	149	187	1			242

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962

12	0		1544	-0-	1544	6606	1160	2	384	9	N	349	181	1			598
01	3100	N	1980	-0-	-1120	5486	1379	2	601	9	N	546	737	1			407
02	2800	N	877	-0-	-1923	3563	603	2	274	9	N	249	168	1			488
03	3100	N	2100	-0-	-1000	2563	1471	2	629	9	N	572	525	1			535
04	3000	N	1728	-0-	-1272	1291	1324	2	404	9	N	367	723	1			179
05	2508	N	1217	-0-	-1291	-0-	757	2	460	9	N	418	190	1			407

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113

12	0		1484	-0-	1484	7198	1484	2			N	-0-					158
01	3100	N	1453	-0-	-1647	5551	1424	2	29	9	N	26					184
02	2800	N	1355	-0-	-1445	4106	1296	2	59	9	N	54					238
03	3100	N	1363	-0-	-1737	2369	1299	2	64	9	N	58	189	1			107
04	3000	N	1503	-0-	-1497	872	1447	2	56	9	N	51					158
05	2453	N	1581	-0-	-872	-0-	1523	2	58	9	N	53	122	1			89

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723

12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					305
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					305
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	5					310
03	1643	X	1258	-0-	-385	-0-	1153	2	105	9	N	95	169	1			236
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1794	2	85	9	N	77					313
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	180	1			195

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892

12	2449	X	723	-0-	-1726	-0-	672	2	51	9	N	46					180
01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	N	3					183
02	532	X	174	-0-	-358	-0-	174	2			N	-0-					183
03	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					183
04	690	X	164	-0-	-526	-0-	164	2			N	-0-					183
05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1451	2	110	9	N	100					283

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2431	2	347	9	N	315	377	1			466
01	1984	X	1962	-0-	-22	-0-	1683	2	279	9	N	254	348	1			372
02	2800	N	3054	-0-	254	254	2695	2	359	9	N	326	332	1			366
03	3662	X	3408	-0-	-254	-0-	2991	2	417	9	N	379	363	1			382
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2771	2	362	9	N	329	374	1			337
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2749	2	363	9	N	330	384	1			283

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287

12	5952	X	5412	-0-	-540	-0-	5236	2	176	9	N	160					388
01	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5715	2	187	9	N	170	351	1			207
02	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5093	2	143	9	N	130					337
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5698	2	175	9	N	159	186	1			310
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5253	2	154	9	N	140	120	1			330
05	5890	X	5051	-0-	-839	-0-	5015	2	36	9	N	33	184	1			179

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534

12	4464	X	3358	-0-	-1106	-0-	3261	2	97	9	N	88					386
01	2914	X	2273	-0-	-641	-0-	2105	2	168	9	N	153	192	1			347
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2789	2	182	9	N	165	191	1			321
03	3658	X	3240	-0-	-418	-0-	3071	2	169	9	N	154	189	1			286
04	3540	X	2588	-0-	-952	-0-	2391	2	197	9	N	179	168	1			297
05	3348	X	2896	-0-	-452	-0-	2734	2	162	9	N	147	181	1			263

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054

12	3875	X	2044	-0-	-1831	-0-	1884	2	160	9	N	145	186	1			200
01	3875	X	926	-0-	-2949	-0-	777	2	149	9	N	135	187	1			148
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2627	2	106	9	N	96					244
03	3534	X	2987	-0-	-547	-0-	2810	2	177	9	N	161	177	1			228
04	3090	X	2679	-0-	-411	-0-	2534	2	145	9	N	132	185	1			175
*05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3091	2	119	9	N	108					283

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433

12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	341	191	1			413
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4578	2	2	9	N	2	190	1			225
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3369	2	223	9	N	203	180	1			248
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	3957	2	289	9	N	263	172	1			339
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3503	2	271	9	N	246	173	1			412
05	4588	X	4371	-0-	-217	-0-	4063	2	308	9	N	280	359	1			333

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509

12	2883	X	1742	-0-	-1141	-0-	1625	2	117	9	N	106	197	1			187
01	2883	X	963	-0-	-1920	-0-	861	2	102	9	N	93					280
02	918	X	918	-0-	-0-	-0-	835	2	83	9	N	75					355
03	2604	X	1422	-0-	-1182	-0-	1300	2	122	9	N	111	187	1			279
04	2100	X	1026	-0-	-1074	-0-	924	2	102	9	N	93	189	1			183
05	1736	X	900	-0-	-836	-0-	826	2	74	9	N	67	182	1			68

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1479	-0-	1479	3529	1378	2	101	9	N	92	174	1			98
01	3100	N	1452	-0-	-1648	1881	1339	2	113	9	N	103					201
02	2800	N	1417	-0-	-1383	498	1315	2	102	9	N	93	194	1			100
03	1777	N	1279	-0-	-498	-0-	1184	2	95	9	N	86					186
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1339	2	124	9	N	113	174	1			125
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1364	2	145	9	N	132	199	1			58

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592

12	2077	X	1727	-0-	-350	-0-	1559	2	168	9	N	153	370	1			118
01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1232	2	186	9	N	169					287
02	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1297	2	171	9	N	155	182	1			260
03	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2033	2	276	9	N	251	179	1			332
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1635	2	276	9	N	251	366	1			217
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1567	2	241	9	N	219	182	1			254

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723

12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	88	176	1			242
01	2697	X	2213	-0-	-484	-0-	1943	2	270	9	N	245	190	1			297
02	2044	X	1435	-0-	-609	-0-	1217	2	218	9	N	198	354	1			141
03	2418	X	2394	-0-	-24	-0-	2137	2	257	9	N	234	176	1			199
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2296	2	392	9	N	356	351	1			204
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2357	2	217	9	N	197					401

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111

12	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4794	2	18	9	N	16					207
01	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5649	2	41	9	N	37					244
02	4116	X	2385	-0-	-1731	-0-	2349	2	36	9	N	33					277
03	4557	X	1875	-0-	-2682	-0-	1872	2	3	9	N	3	40	1			240
04	4410	X	3862	-0-	-548	-0-	3862	2			N	-0-	70	1			170
05	4557	X	355	-0-	-4202	-0-	355	2			N	-0-					139

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192

12	0		2101	-0-	2101	9748	1959	2	142	9	N	129	71	1			189
01	3100	N	2030	-0-	-1070	8678	1889	2	141	9	N	128	173	1			144
02	9926	X	1248	-0-	-8678	-0-	1143	2	105	9	N	95					239
03	2387	X	1385	-0-	-1002	-0-	1265	2	120	9	N	109	182	1			166
04	2040	X	1493	-0-	-547	-0-	1380	2	113	9	N	103					269
05	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2017	2	102	9	N	93	192	1			170

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917

12	0		2611	-0-	2611	13298	2473	2	138	9	N	125	193	1			270
01	16790	X	3492	-0-	-13298	-0-	3277	2	215	9	N	195	183	1			282
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	2985	2	270	9	N	245	346	1			181
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3423	2	296	9	N	269					450
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2550	2	276	9	N	251	356	1			345
05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2066	2	179	9	N	163	187	1			321

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403

12	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	3871	2	322	9	N	293	382	1			374
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	4925	2	355	9	N	323	387	1			310
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3756	2	260	9	N	236	359	1			187
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3490	2	191	9	N	174	193	1			168
04	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6531	2	196	9	N	178	192	1			154
05	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	4992	2	221	9	N	201	176	1			179

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1189	-0-	1189	7357	1015	2	174	9	N	158	177	1			112
01	3100	N	906	-0-	-2194	5163	639	2	267	9	N	243	193	1			162
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2363					N	94	168	1			88
03	2938	N	575	-0-	-2363	-0-	425	2	150	9	N	136	160	1			64
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	74	2	53	9	N	48					112
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	826	2	234	9	N	213	174	1			151

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381

12	0		-0-	-0-	-0-	2523					N	74	194	1			265
01	2867	N	344	-0-	-2523	-0-	277	2	67	9	N	61	192	1			134
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	653	2	65	9	N	59					193
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	976	2	85	9	N	77					270
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	687	2	68	9	N	62	191	1			141
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	795	2	80	9	N	73					214

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131

12	3286	X	2993	-0-	-293	-0-	2462	2	531	9	N	483	385	1			185
01	3286	X	2717	-0-	-569	-0-	2363	2	354	9	N	322	383	1			124
02	2772	X	2540	-0-	-232	-0-	2189	2	351	9	N	319	369	1			74
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2485	2	391	9	N	355	193	1			236
04	2910	X	2511	-0-	-399	-0-	2175	2	336	9	N	305	381	1			160
05	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	2320	2	372	9	N	338	193	1			305

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349

12	0		1901	-0-	1901	9158	1389	2	512	9	N	465	570	1			300
01	3100	N	1862	-0-	-1238	7920	1355	2	507	9	N	461	388	1			373
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	5120					N	406	375	1			404
03	3100	N	2575	-0-	-525	4595	2103	2	472	9	N	429	384	1			449
04	3000	N	2292	-0-	-708	3887	1871	2	421	9	N	383	381	1			451
05	3100	N	1922	-0-	-1178	2709	1615	2	307	9	N	279	576	1			154

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					172
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462

12	0		1725	-0-	1725	7023	1645	2	80	9	N	73	184	1			159
01	3100	N	2685	-0-	-415	6608	2568	2	117	9	N	106					265
02	2800	N	1052	-0-	-1748	4860	969	2	83	9	N	75	194	1			146
03	3100	N	1098	-0-	-2002	2858	1001	2	97	9	N	88					234
04	3000	N	194	-0-	-2806	52	172	2	22	9	N	20					254
05	2253	N	2201	-0-	-52	-0-	2115	2	86	9	N	78					332

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649

12	0		2559	-0-	2559	5956	2127	2	432	9	N	393	391	1			147
01	7050	X	1094	-0-	-5956	-0-	912	2	182	9	N	165	189	1			123
02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1618	2	322	9	N	293	370	1			46
03	1829	X	1617	-0-	-212	-0-	1432	2	185	9	N	168	2	1			212
04	2490	X	1213	-0-	-1277	-0-	1060	2	153	9	N	139	192	1			159
05	2573	X	813	-0-	-1760	-0-	517	2	296	9	N	269	186	1			242

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1479	-0-	1479	5855	1405	2	74	9	N	67	188	1			166
01	3100	N	2140	-0-	-960	4895	2127	2	13	9	N	12	4	1			174
02	2800	N	843	-0-	-1957	2938	843	2			N	-0-					174
03	3100	N	869	-0-	-2231	707	868	2	1	9	N	1	2	1			173
04	860	N	153	-0-	-707	-0-	153	2			N	-0-					173
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1760	2	130	9	N	118	192	1			99

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671

12	0		4081	-0-	4081	4103	4002	2	79	9	N	72	21	1			200
01	9278	X	5175	-0-	-4103	-0-	4882	2	293	9	N	266	204	1			262
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3567	2	121	9	N	110	192	1			180
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4136	2	135	9	N	123	207	1			96
04	3960	X	3306	-0-	-654	-0-	3293	2	13	9	N	12	15	1			93
05	5177	X	1599	-0-	-3578	-0-	1505	2	94	9	N	85					178

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721

12	0		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					50
01	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943

12	0		7659	-0-	7659	31417	6058	2	1601	9	N	1455	1614	1			201
01	41104	X	9687	-0-	-31417	-0-	8199	2	1488	9	N	1353	1251	1			303
02	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	6140	2	1140	9	N	1036	898	1			441
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	6355	2	1070	9	N	973	1061	1			353
04	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	7260	2	1158	9	N	1053	890	1			516
05	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	8993	2	1089	9	N	990	1073	1			433

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587

12	0		628	-0-	628	628	608	2	20	9	N	18					109
01	2388	N	1760	-0-	-628	-0-	1676	2	84	9	N	76	1	1			184
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1142	2	114	9	N	104	190	1			98
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1375	2	87	9	N	79	1	1			176
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	131	2	90	9	N	82	183	1			75
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1953	2	172	9	N	156	161	1			70

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366

12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	217	192	1			244
01	2542	X	1666	-0-	-876	-0-	1456	2	210	9	N	191	193	1			242
02	2296	X	1203	-0-	-1093	-0-	1015	2	188	9	N	171	179	1			234
03	2542	X	368	-0-	-2174	-0-	284	2	84	9	N	76	193	1			117
*04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	159	201	1			75
05	1674	X	415	-0-	-1259	-0-	140	2	275	9	N	250	162	1			163

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

12	T. A.		1	-0-	1	5	1	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A

12	2232	N	1990	-0-	-242	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2012	-0-	-158	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1827	-0-	-273	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1488	-0-	-527	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

12	17484	X	16095	-0-	-1389	-0-	16095	2			Y	-0-					-0-
01	17484	X	15445	-0-	-2039	-0-	15445	2			Y	-0-					-0-
02	15792	X	14348	-0-	-1444	-0-	14348	2			Y	-0-					-0-
03	16678	X	16128	-0-	-550	-0-	16128	2			Y	-0-					-0-
04	15990	X	15867	-0-	-123	-0-	15867	2			Y	-0-					-0-
05	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16244	2			Y	-0-					-0-

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

12	0		26119	-0-	26119	77803	26119	2			Y	-0-					-0-
01	0		25372	-0-	25372	103175	25372	2			Y	-0-					-0-
02	124946	X	21771	-0-	-103175	-0-	21771	2			Y	-0-					-0-
03	26288	X	24571	-0-	-1717	-0-	24571	2			Y	-0-					-0-
04	25532	X	25532	-0-	-0-	-0-	25532	2			Y	-0-					-0-
05	26369	X	26369	-0-	-0-	-0-	26369	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

12	19716	X	18908	-0-	-808	-0-	18908	2			Y	-0-					-0-
01	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	19897	2			Y	-0-					-0-
02	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	18157	2			Y	-0-					-0-
03	19716	X	19699	-0-	-17	-0-	19699	2			Y	-0-					-0-
04	19080	X	18734	-0-	-346	-0-	18734	2			Y	-0-					-0-
05	19716	X	19337	-0-	-379	-0-	19337	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

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

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

12	5921 X	5530	-0-	-391	-0-	5530	2			Y	-0-			-0-
01	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			Y	-0-			-0-
02	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			Y	-0-			-0-
03	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			Y	-0-			-0-
04	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			Y	-0-			-0-
05	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			Y	-0-			-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158

12	9393 X	7243	-0-	-2150	-0-	7243	2			Y	-0-			-0-
01	9393 X	7039	-0-	-2354	-0-	7039	2			Y	-0-			-0-
02	8484 X	5726	-0-	-2758	-0-	5726	2			Y	-0-			-0-
03	8649 X	6482	-0-	-2167	-0-	6482	2			Y	-0-			-0-
04	7920 X	6325	-0-	-1595	-0-	4	1	6321	2	Y	-0-			-0-
05	7254 X	7012	-0-	-242	-0-	496	1	6516	2	Y	-0-			-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LISTER WELL #: 2 RRCID -> 166902 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429

12	0	1385	-0-	1385	4768	1385	2			N	-0-			66
01	3100 N	1368	-0-	-1732	3036	1368	2			N	-0-			66
02	2800 N	1216	-0-	-1584	1452	1216	2			N	-0-			66
03	2864 N	1412	-0-	-1452	-0-	1412	2			N	-0-			66
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			66
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			66

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492

12	4743	4651	-0-	-92	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
01	4743	4644	-0-	-99	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
02	4284	4253	-0-	-31	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-
03	4743	4727	-0-	-16	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
04	4585 R	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			Y	-0-					-0-
05	4712 #	4655	-0-	-57	-0-	4655	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947

12	17360	18293	-0-	933	3760	18293	2			Y	-0-					-0-
01	17360	18195	-0-	835	4595	18195	2			Y	-0-					-0-
02	20141	15613	-0-	-4528	67	15613	2			Y	-0-					-0-
03	17360	16253	-0-	-1107	-0-	16253	2			Y	-0-					-0-
04	16800	15508	-0-	-1292	-0-	15508	2			Y	-0-					-0-
05	17360	15417	-0-	-1943	-0-	15417	2			Y	-0-					-0-

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 090593 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 145131 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850

12	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			Y	-0-					83
01	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					83
02	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					83
03	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					83
04	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					83
*05	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					83

DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

12	0	3657	-0-	3657	6637	3632	3	25	9	N	23	12	1			92
01	0	3084	-0-	3084	9721	3074	3	10	9	N	9	4	1			97
02	12851 X	3130	-0-	-9721	-0-	3120	3	10	9	N	9	10	1			96
03	4371 X	3085	-0-	-1286	-0-	3032	3	53	9	N	48	18	1			126
04	3540 X	2514	-0-	-1026	-0-	2489	3	25	9	N	23	108	1			41
05	3658 X	3078	-0-	-580	-0-	3069	3	9	9	N	8	4	1			45

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 161951 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					159
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	14	3	101	9	N	92	225	1			26
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	3	31	9	N	28	14	1			40
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	3	1	9	N	1					41
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	3			N	-0-					41
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					41

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 165148 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680

12	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10902	3	75	9	N	68	34	1			120
01	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10908	3	56	9	N	51	100	1			71
02	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9906	3	55	9	N	50	25	1			96
03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10037	3	70	9	N	64	32	1			128
04	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10636	3	87	9	N	79	159	1			48
*05	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9910	3	75	9	N	68	34	1			82

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 167798 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638

12	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					70
01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					70
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6327	3	6	9	N	5					75
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5702	3	11	9	N	10					85
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5220	3	12	9	N	11	81	1			15
*05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4618	3	22	9	N	20	10	1			25

DUNN WELL #: 2 RRCID -> 169546 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520

12	0		5804	-0-	5804	11660	5778	3	26	9	N	24	7	1			83
01	0		4332	-0-	4332	15992	4325	3	7	9	N	6	3	1			86
02	22151	X	6159	-0-	-15992	-0-	6137	3	22	9	N	20	10	1			96
03	7130	X	3558	-0-	-3572	-0-	3538	3	20	9	N	18	9	1			105
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6094	3	13	9	N	12	6	1			111
05	6820	X	4316	-0-	-2504	-0-	4301	3	15	9	N	14	7	1			118

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 169662 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12762 - 12774

12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					10
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					10
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					10
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					10
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					10
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					10

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 172936 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12420 - 12430

12	0		3501	-0-	3501	6278	3488	3	13	9	N	12					70
01	0		3801	-0-	3801	10079	3777	3	24	9	N	22	11	1			81
02	12928	X	2849	-0-	-10079	-0-	2829	3	20	9	N	18	9	1			90
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3485	3	18	9	N	16	8	1			98
04	3690	X	3110	-0-	-580	-0-	3087	3	23	9	N	21	87	1			32
05	3813	X	2661	-0-	-1152	-0-	2646	3	15	9	N	14	7	1			39

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
MAURITA WELL #: 1 RRCID -> 178005 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORMAN WELL #: 2 RRCID -> 186100 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12968 PERF.12714 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					32
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					32
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					32
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					32
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1132	3	37	9	N	34	49	1			17
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					17

CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2721	-0-	-472	-0-	2721	3			Y	-0-					38
01	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	2921	3			Y	-0-					38
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2745	3	2	9	Y	2					40
03	2883	X	2723	-0-	-160	-0-	2717	3	6	9	Y	5					45
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2940	3	29	9	Y	26	13	1			58
05	3038	X	2919	-0-	-119	-0-	2893	3	26	9	Y	24	12	1			70

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280108 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13617 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					121
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					121
02	H15	VIOL	1472	-0-	1472	3379	1472	2			N	-0-					121
03	3100	N	602	-0-	-2498	881	602	2			N	-0-					121
04	1555	N	674	-0-	-881	-0-	671	2	3	9	N	3					124
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	843	2	10	9	N	9	106	1			27

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL) 62243 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
BUD HOGAN SWD 44 WELL #: 2 RRCID -> 276277 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4650 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (DOUGLAS) 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 RRCID -> 031317 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MOBEETIE (DOUGLAS) //CONT.// 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
SIMS OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 U RRCID -> 036292 COMPL. DATE 01/02/1964 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			111
02	14B2 EXT	754	-0-	754	754	751	3	3	9	N	3			114
03	14B2 EXT	402	-0-	402	1156	402	3			N	-0-			114
04	14B2 EXT	783	-0-	783	1939	780	3	3	9	N	3			117
*05	14B2 EXT	590	-0-	590	2529	589	3	1	9	N	1			118

MOBEETIE OP. UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036316 COMPL. DATE 07/13/1983 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107655 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

PATTERSON WELL #: 7 RRCID -> 190917 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER) 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
WAYMOBETTA WELL #: 1 RRCID -> 263271 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12196 - 12340

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 11 RRCID -> 111015 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186

12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			201
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			201
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			201
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			201
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			201
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			201

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) //CONT.// 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					363
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	10					373
02	2660	X	62	-0-	-2598	-0-	51	2	11	9	N	10					383
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					387
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					423
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	175	1			375

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

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

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

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

SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

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

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1514	-0-	1514	4521	1514	2			N	-0-					108
01	3100	N	1496	-0-	-1604	2917	1496	2			N	-0-					108
02	2800	N	1336	-0-	-1464	1453	1336	2			N	-0-					108
03	2923	N	1470	-0-	-1453	-0-	1470	2			N	-0-					108
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					108
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					108

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN WELL #: 3 RRCID -> 150037 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 150505 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 150960 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		484	-0-	484	1562	484	2			N	-0-					-0-
01	0		2013	-0-	2013	3575	1952	2	61	9	N	55					55
02	2800	N	2151	-0-	-649	2926	2132	2	19	9	N	17					72
03	3100	N	2440	-0-	-660	2266	2440	2			N	-0-					72
04	3000	N	2307	-0-	-693	1573	2307	2			N	-0-					72
05	3000	N	1427	-0-	-1573	-0-	1424	2	3	9	N	3					75

HEIL "1060" WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346

12	1829	N	1035	-0-	-794	-0-	30	1	1005	2	N	-0-					82
01	2139	N	1107	-0-	-1032	-0-	26	1	1081	2	N	-0-					82
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	28	1	1952	2	N	-0-					82
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	31	1	1133	2	N	-0-					82
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	30	1	1400	2	N	-0-					82
05	2201	N	576	-0-	-1625	-0-	18	1	558	2	N	-0-					82

WYNN WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258

12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	-0-					100
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	29	1	774	2	N	-0-					100
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	27	1	751	2	N	-0-					100
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	30	1	896	2	N	-0-					100
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	30	1	724	2	N	-0-					100
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	17	1	620	2	N	-0-					100

MORGAS (WICHITA DOLOMITE) 62900 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
DORA WELL #: 1 RRCID -> 110074 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487

12	0		1735	-0-	1735	6773	1733	2	2	9	Y	2					36
01	3100	N	1958	-0-	-1142	5631	1958	2			Y	-0-					36
02	2800	N	1240	-0-	-1560	4071	1232	2	8	9	Y	7					43
03	3100	N	1576	-0-	-1524	2547	1576	2			Y	-0-					43
04	3000	N	1569	-0-	-1431	1116	1556	2	13	9	Y	12					55
05	2368	N	1252	-0-	-1116	-0-	1249	2	3	9	Y	3					58

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

12	0		1727	-0-	1727	9895	1714	2	13	9	N	12					27
01	3100	N	1863	-0-	-1237	8658	1846	2	17	9	N	15					42
02	2800	N	1879	-0-	-921	7737	1866	2	13	9	N	12					54
03	3100	N	1320	-0-	-1780	5957	1317	2	3	9	N	3					57
04	3000	N	1390	-0-	-1610	4347	1381	2	9	9	N	8					65
05	3100	N	1988	-0-	-1112	3235	1982	2	6	9	N	5					70

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204

ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586

12	0	2792	-0-	2792	5682	2792	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	2874	-0-	-226	5456	2874	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2378	-0-	-422	5034	2378	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1934				N	-0-			-0-
04	3000 N	2762	-0-	-238	1696	2762	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2478	-0-	-622	1074	2478	2		N	-0-			-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					218
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					218
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	9	N	6	197	1			27
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					27
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					27
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					27

MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310

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

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 10532

12	0		3880	-0-	3880	11746	62	1	3800	2	N	16					145
							18	9									
01	15577	X	3831	-0-	-11746	-0-	62	1	3719	2	N	45					190
							50	9									
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	56	1	3282	2	N	38	190	1			38
							42	9									
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	62	1	3710	2	N	18					56
							20	9									
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	60	1	3577	2	N	68					124
							75	9									
*05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	62	1	3658	2	N	41					165
							45	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 10276

12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					43
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					43
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					43
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					43
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					43
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					50

CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008

12	4340	X	2373	-0-	-1967	-0-	2373	2			N	-0-					234
01	4340	X	3862	-0-	-478	-0-	3822	2	40	9	N	36					270
02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5649	2	78	9	N	71	192	1			149
03	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5144	2	19	9	N	17					166
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					166
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4065	2	3	9	N	3					169

MORRISON RANCH (MORROW UP.) 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693

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

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528

12	0		5733	-0-	5733	5733	5733	2			N	-0-	117	1			610
01	11490	X	5757	-0-	-5733	-0-	5722	2	35	9	N	32					642
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5185	2	3	9	N	3					645
03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5800	2	8	9	N	7					652
*04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5587	2	7	9	N	6					658
05	5766	X	5696	-0-	-70	-0-	5689	2	7	9	N	6					664

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344

12	0		136	-0-	136	435	136	2			N	-0-					2
01	0		154	-0-	154	589	154	2			N	-0-					2
02	716	N	127	-0-	-589	-0-	127	2			N	-0-					2
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					2
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					2
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					2

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
HODGES WELL #: 3039 RRCID -> 213372 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450

12	1240 N	1024	-0-	-216	-0-	1024	2		N	-0-			74
01	1240 N	1053	-0-	-187	-0-	1053	2		N	-0-			74
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			74
03	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		N	-0-			74
04	3000 N	4647	-0-	1647	1647	4597	2	50 9	N	45			119
*05	3100 N	5221	-0-	2121	3768	5221	2		N	-0-			119

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)//CONT.// 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720

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

MORSE (CLEVELAND) 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HART WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			123
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			123
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			123
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			123

NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

MORSE (CLEVELAND S.) 63094 306 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DOROTHY 6 WELL #: 1H RRCID -> 282244 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882

12	0	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-			78
01	0	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-			78
02	0 W	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-			78
03	0 W	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-			78
04	0 W	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-			78
05	0 W	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-			78

MORSE, N. (CLEVELAND) 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUDSON 6 WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

MORSE, N. (CLEVELAND) //CONT.// 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WHITTENBURG 312 WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 190318 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1229	-0-	1229	2548	1229	3			N	-0-					-0-
01	0		1188	-0-	1188	3736	1188	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	648	-0-	-2152	1584	648	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	1051	-0-	-1584	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		26	-0-	26	46	26	3			Y	-0-					-0-
02	63	N	17	-0-	-46	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		121	-0-	121	214	121	3			Y	-0-					-0-
02	293	N	79	-0-	-214	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOARD WELL #: 1 RRCID -> 142272 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		30	-0-	30	185	30	3			N	-0-					-0-
01	185	N	-0-	-0-	-185	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		116	-0-	116	206	116	3			Y	-0-					-0-
02	283	N	77	-0-	-206	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: C 3 RRCID -> 158462 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		193	-0-	193	193	193	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		250	-0-	250	443	250	3			Y	-0-					-0-
02	608	N	165	-0-	-443	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056

12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES -B- WELL #: 7 RRCID -> 184676 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077

12	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		99	-0-	99	175	99	3			Y	-0-					-0-
02	240	N	65	-0-	-175	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
PITTMAN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 199278 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146

12	1860	N	1508	-0-	-352	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1303	-0-	-517	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
01	899	N	271	-0-	-628	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	924	N	224	-0-	-700	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	377	-0-	-646	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-

M5OEXIT, LLC 519482
MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY WELL #: 403 RRCID -> 053749 COMPL. DATE 10/26/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, ROSCOE WELL #: 1 RRCID -> 053795 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY WELL #: 603 RRCID -> 054536 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482

PRITCHARD WELL #: 306 RRCID -> 054697 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 804 RRCID -> 054846 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 904 RRCID -> 054861 COMPL. DATE 02/24/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREALL WELL #: 3065 RRCID -> 054890 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 1016 RRCID -> 055258 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 207 RRCID -> 055540 COMPL. DATE 05/21/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482

PRITCHARD WELL #: 506 RRCID -> 149416 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R WELL #: 4040 RRCID -> 163238 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R WELL #: 3040 RRCID -> 163290 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 3066 RRCID -> 163390 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 706 RRCID -> 170409 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY WELL #: 803 RRCID -> 170650 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		204	-0-	204	1183	204	2			N	-0-					-0-
01	1630	N	447	-0-	-1183	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
MCCLOY WELL #: 4067 RRCID -> 170652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
01	45	N	31	-0-	-14	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 308 RRCID -> 171334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		60	-0-	60	348	60	2			N	-0-					-0-
01	480	N	132	-0-	-348	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 806 RRCID -> 171339 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		55	-0-	55	321	55	2			N	-0-					-0-
01	442	N	121	-0-	-321	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 5067 RRCID -> 171343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		575	-0-	575	575	575	2			N	-0-					-0-
01	826	N	251	-0-	-575	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	589	N	336	-0-	-253	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 507 RRCID -> 171344 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3065 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		60	-0-	60	71	60	2			N	-0-					-0-
01	76	N	5	-0-	-71	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 4066 RRCID -> 171415 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		246	-0-	246	246	246	2			N	-0-					-0-
01	783	N	537	-0-	-246	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 408 RRCID -> 171568 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
FISHER WELL #: 202 RRCID -> 171593 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 5066 RRCID -> 171714 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 607 RRCID -> 172126 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084

12	0	24	-0-	24	103	24	2			N	-0-					-0-
01	156 N	53	-0-	-103	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 6066 RRCID -> 172127 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020

12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREALL WELL #: 4065 RRCID -> 172210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

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

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
WOMBLE WELL #: 1104 RRCID -> 197597 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 2016 RRCID -> 200295 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316

12	0		156	-0-	156	156	156	2			N	-0-					-0-
01	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110

12	0		32	-0-	32	183	32	2			N	-0-					-0-
01	252	N	69	-0-	-183	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202

12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					16
01	0	93	-0-	93	93	93	2			N	-0-					16
02	167 N	74	-0-	-93	-0-	74	2			N	-0-					16
03	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					16
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					16
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					16

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 4 RRCID -> 135075 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3181

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 6 RRCID -> 137272 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3026 - 3174

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 5 RRCID -> 137274 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3021 - 3168

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOCHNAUR WELL #: 3 RRCID -> 137275 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3038 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 4 RRCID -> 137277 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3032 - 3166

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 140842 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3042 - 3208

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 4 RRCID -> 152653 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3064 - 3226

12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 5 RRCID -> 152654 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3032 - 3220

12	0	205	-0-	205	908	205	2			N	-0-					-0-
01	0	147	-0-	147	1055	147	2			N	-0-					-0-
02	1402 X	347	-0-	-1055	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	372 X	28	-0-	-344	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	372 N	112	-0-	-260	-0-	112	2			N	-0-					-0-

PITTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 154055 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3062 - 3092

12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	248 N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	224 N	122	-0-	-102	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 154604 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2944 - 3104

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CATOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 155177 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3020 - 3206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OWNBEY WELL #: 6 RRCID -> 155791 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3088 - 3199

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATOR-A- WELL #: 4 RRCID -> 156640 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3007 - 3202

12	248 X	40	-0-	-208	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01	248 X	45	-0-	-203	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	224 X	74	-0-	-150	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03	248 X	12	-0-	-236	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

OWNBEY WELL #: 7 RRCID -> 156641 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3100 - 3220

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATOR-B- WELL #: 1 RRCID -> 156644 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3006 - 3186

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATOR -A- WELL #: 5 RRCID -> 158964 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 3018 - 3212

12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
01	496 N	222	-0-	-274	-0-	222	2		N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
03	279 N	36	-0-	-243	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-
05	527 N	151	-0-	-376	-0-	151	2		N	-0-			-0-

CATOR -B- WELL #: 2 RRCID -> 158966 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3060 - 3192

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CATOR -A- WELL #: 3 RRCID -> 159211 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3027 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CATOR -E- WELL #: 1 RRCID -> 159212 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3076 - 3196

12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
01	434 X	5	-0-	-429	-0-	5	2	N	-0-			-0-
02	168 X	10	-0-	-158	-0-	10	2	N	-0-			-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-

CATOR -E- WELL #: 2 RRCID -> 160583 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3005 - 3211

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PITTMAN B WELL #: 1 RRCID -> 164582 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3060 - 3730

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

PITTMAN A WELL #: 2 RRCID -> 166832 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3050 - 3078

12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2	N	-0-			-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	2	N	-0-			-0-
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2	N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-			-0-

CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 3560

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 3112

12	0	-0-	-0-	-0-	29			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	29			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		112	-0-	112	565	112	2			N	-0-					-0-
01	0		86	-0-	86	651	86	2			N	-0-					-0-
02	800	N	149	-0-	-651	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS) 65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 10 RRCID -> 185791 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NORTHAM (CHESTER) 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 119675 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382

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

SCHWALK WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	30	1	2752	2	N	-0-					95
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	31	1	2888	2	N	-0-					95
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	28	1	2584	2	N	-0-					95
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	31	1	2844	2	N	-0-					95
04	2820	N	2759	-0-	-61	-0-	30	1	2729	2	N	-0-					95
05	2883	N	2770	-0-	-113	-0-	31	1	2739	2	N	-0-					95

PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350

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

NORTHRUP (CLEVELAND) 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
HARMON WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					26
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					26
02	1316	N	1097	-0-	-219	-0-	1097	2			N	-0-					26
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					26
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					26
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					26

CORLENA OIL COMPANY 178450
HAMKER 555 WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5962	X	3641	-0-	-2321	-0-	3641	2			N	-0-					50
01	0		3167	-0-	3167	3167	3167	2			N	-0-					50
02	6966	X	3799	-0-	-3167	-0-	3799	2			N	-0-					50
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					50
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					50
05	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	3543	2			N	-0-					50

J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1485	-0-	1485	2083	1362	2	123	9	N	112	178	1			70
01	0		1802	-0-	1802	3885	1580	2	222	9	N	202					272
02	2800	N	1447	-0-	-1353	2532	1360	2	87	9	N	79	163	1			188
03	3100	N	1704	-0-	-1396	1136	1535	2	169	9	N	154	333	1			9
04	2802	N	1666	-0-	-1136	-0-	1471	2	195	9	N	177	177	1			9
*05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1471	2	157	9	N	143					152

KING, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1079	-0-	1079	1079	987	2	92	9	N	84					130
01	0		918	-0-	918	1997	868	2	50	9	N	45					175
02	2800	N	806	-0-	-1994	3	759	2	47	9	N	43	179	1			39
03	948	N	945	-0-	-3	-0-	837	2	108	9	N	98					137
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	893	2	87	9	N	79	176	1			40
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	893	2	109	9	N	99					139

KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					123
01	0		652	-0-	652	652	632	2	20	9	N	18					141
02	1316	N	664	-0-	-652	-0-	620	2	44	9	N	40					181
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	N	1	167	1			15
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	N	5					20
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	561	2	9	9	N	8					28

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 162135 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	N	-0-					162
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	N	-0-					162
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	28	1	55	2	N	-0-					162
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	31	1	66	2	N	-0-					162
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	30	1	67	2	N	-0-					162
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-					162

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MORRIS WELL #: 5H RRCID -> 260455 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	28	1	1318	2	N	58					366
							64	9									
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	31	1	1338	2	N	40					406
							44	9									
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	18	1	771	2	N	53	180	1			279
							58	9									
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	617	2	N	1					280
							1	9									
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	30	1	1199	2	N	-0-					280
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	31	1	1565	2	N	46					326
							51	9									

ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	29	1	5691	2	N	60					224
							66	9									
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	31	1	4538	2	N	67	191	1			100
							74	9									
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	28	1	3861	2	N	37					137
							41	9									
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	31	1	4408	2	N	45					182
							50	9									
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	29	1	3564	2	N	45					227
							50	9									
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	30	1	4684	2	N	45	183	1			89
							50	9									

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		349	-0-	349	349	62	1	287	2	N	-0-					-0-
01	698	N	349	-0-	-349	-0-	62	1	287	2	N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	56	1	257	2	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	62	1	291	2	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	60	1	275	2	N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	48	1	289	2	N	-0-					-0-

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	50	1	744	2	N	-0-					117
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	N	-0-					117
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	56	1	518	2	N	7					124
							8	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	N	13					137
							14	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	609	2	N	-0-					137
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	62	1	648	2	N	-0-					137

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	273	-0-	273	899	273	2		N	-0-			41
01	0	253	-0-	253	1152	253	2		N	-0-			41
02	1558 N	406	-0-	-1152	-0-	406	2		N	-0-			41
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			41
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			41
05	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	2		N	-0-			41

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 2670 RRCID -> 090602 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144

12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119358 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 3649 RRCID -> 157014 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D" WELL #: 4651 RRCID -> 169699 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

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

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300

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

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824

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

COURSON-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212

12	0	263	-0-	263	688	263	2		N	-0-			23
01	0	352	-0-	352	1040	352	2		N	-0-			23
02	1390 N	350	-0-	-1040	-0-	350	2		N	-0-			23
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			23
04	330 N	256	-0-	-74	-0-	256	2		N	-0-			23
05	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	2		N	-0-			23

WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515

12	0	799	-0-	799	2744	799	2		N	-0-			10
01	0	792	-0-	792	3536	792	2		N	-0-			10
02	2800 N	678	-0-	-2122	1414	678	2		N	-0-			10
03	2208 N	794	-0-	-1414	-0-	794	2		N	-0-			10
04	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	2		N	-0-			10
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			10

COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	3					199
01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1225	2	316	9	N	287	189	1			297
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2587	2	127	9	N	115	175	1			237
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2600	2	243	9	N	221	162	1			296
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2438	2	173	9	N	157	172	1			281
*05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2525	2	418	9	N	380	380	1			281

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	2958	2	197	9	N	179	179	1			230
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					230
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	2943	2	207	9	N	188	188	1			230
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3210	2	186	9	N	169	169	1			230
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2770	2	259	9	N	235	178	1			287
*05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3060	2	107	9	N	97					384

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

12	0		-0-	-0-	-0-	5189					N	-0-					80
01	5189	X	-0-	-0-	-5189	-0-					N	-0-					80
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

NORTHRUP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

12	0		437	-0-	437	1505	437	3			N	-0-					103
01	1938	N	433	-0-	-1505	-0-	433	3			N	-0-					103
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					103
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					103
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					103
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					103

NORTHRUP (DOUGLAS) //CONT.// 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TREGELLAS, W. T. WELL #: 7H RRCID -> 278071 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 5826 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055623 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 5844

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

NORTHRUP (MISS.) 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PARNELL BROS A WELL #: 2495 RRCID -> 229354 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440

12	0	1826	-0-	1826	5524	62	1	1764	2	N	-0-			38
01	0	1845	-0-	1845	7369	62	1	1779	2	N	4			42
						4	9							
02	2800 N	1668	-0-	-1132	6237	56	1	1611	2	N	1			43
						1	9							
03	3100 N	1880	-0-	-1220	5017	62	1	1818	2	N	-0-			43
04	3000 N	1799	-0-	-1201	3816	60	1	1737	2	N	2			45
						2	9							
05	3100 N	1848	-0-	-1252	2564	48	1	1800	2	N	-0-			45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTHRUP (MORROW) 66124 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 222937 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792

12	0	120	-0-	120	243	120	2			N	-0-			20
01	0	231	-0-	231	474	231	2			N	-0-			20
02	589 N	115	-0-	-474	-0-	115	2			N	-0-			20
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-			20
04	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-			20
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			20

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565 X	3165	-0-	-400 B	-0-	3159	3	6	9	N	5					96
01	3286 X	3027	-0-	-259 B	-0-	3023	3	4	9	N	4					100
02	3108 X	2651	-0-	-457 B	-0-	2645	3	6	9	N	5					105
03	3625 X	3625	-0-	-0- B	-0-	3622	3	3	9	N	3					108
04	3330 X	3198	-0-	-132 B	-0-	3190	3	8	9	N	7					115
05	3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	3278	3	7	9	N	6					121

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

12	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	379	1	8	9	N	7					45
01	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1245	3	8	9	N	7					52
02	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1303	3	6	9	N	5					57
03	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	433	3	9	9	N	8					65
04	480 X	51	-0-	-429 B	-0-	51	3			N	-0-					65
05	496 X	70	-0-	-426 B	-0-	68	3	2	9	N	2					67

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 220287 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639

12	868 N	641	-0-	-227 B	-0-	22	1	617	2	N	2					185
						2	9									
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					185
02	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	21	1	1171	2	N	15	183	1			17
						17	9									
03	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	29	1	989	2	N	10					27
						11	9									
04	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	29	1	870	2	N	3					30
						3	9									
05	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	31	1	860	2	N	10					40
						11	9									

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

12	0	1096	-0-	1096 B	3174	1096	3			N	-0-					142
01	0	1103	-0-	1103 B	4277	1097	3	6	9	N	5					147
02	5099 X	822	-0-	-4277 B	-0-	822	3			N	-0-					147
03	1085 N	857	-0-	-228 B	-0-	857	3			N	-0-					147
04	1080 N	564	-0-	-516 B	-0-	564	3			N	-0-					147
05	899 N	751	-0-	-148 B	-0-	739	3	12	9	N	11					158

NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
*10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REYNOLDS WELL #: 1025 RRCID -> 167777 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	812	N	763	-0-	-49 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	899	N	839	-0-	-60 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	840	N	754	-0-	-86 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	837	N	731	-0-	-106 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3025 RRCID -> 238925 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4025 RRCID -> 246109 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
*05	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-

ELMORE WELL #: 1324 RRCID -> 251455 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FOWLSTON ESTATE "A" WELL #: 1020 RRCID -> 255194 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	746	-0-	-91 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
01	775	N	749	-0-	-26 B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	744	N	721	-0-	-23 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	713	N	670	-0-	-43 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219437 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448

12	0		9	-0-	9 B	694	9	2			N	-0-					32
01	0		-0-	-0-	-0- B	694					N	-0-					32
02	846	N	152	-0-	-694 B	-0-	152	2			N	-0-					32
03	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					32
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					32
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					32

WILLIAMS 33 WELL #: 4 RRCID -> 220605 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-					49
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-					49
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-					34

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER 26 WELL #: 5 RRCID -> 224872 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-

MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	4081	-0-	4081 B	4081	3964	2	117	9	N	106					141
01	14B2 EXT	3106	-0-	3106 B	7187	3065	2	41	9	N	37					178
02	14B2 EXT	2340	-0-	2340 B	9527	2293	2	47	9	N	43					221
03	14B2 EXT	4099	-0-	4099 B	13626	4011	2	88	9	N	80					301
04	14B DENY	3333	-0-	3333 B	16959	3292	2	41	9	N	37					338
05	14B DENY	3804	-0-	3804 B	20763	3747	2	57	9	N	52					390

MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9776 X	9776	-0-	-0- B	-0-	9690	2	86	9	N	78	189	1			192
01	10223 X	10223	-0-	-0- B	-0-	10178	2	45	9	N	41					233
02	9134 X	9134	-0-	-0- B	-0-	8989	2	145	9	N	132					365
03	10199 X	9372	-0-	-827 B	-0-	9174	2	198	9	N	180	379	1			166
04	9870 X	7668	-0-	-2202 B	-0-	7516	2	152	9	N	138					304
05	10230 X	8693	-0-	-1537 B	-0-	8551	2	142	9	N	129	186	1			247

MILLER 26 WELL #: 8H RRCID -> 257599 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083 X	7730	-0-	-1353 B	-0-	7633	2	97	9	N	88					212
01	9060 X	9060	-0-	-0- B	-0-	9051	2	9	9	N	8					220
02	9884 X	9138	-0-	-746 B	-0-	9131	2	7	9	N	6					226
03	11594 X	7825	-0-	-3769 B	-0-	7824	2	1	9	N	1					227
04	11220 X	9056	-0-	-2164 B	-0-	9055	2	1	9	N	1					228
05	9052 X	9005	-0-	-47 B	-0-	8998	2	7	9	N	6					234

MILLER 26 WELL #: 10H RRCID -> 259115 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340 X	-0-	-0-	-4340 B	-0-					N	-0-					305
01	4154 X	-0-	-0-	-4154 B	-0-					N	-0-					305
02	3220 X	-0-	-0-	-3220 B	-0-					N	-0-					305
03	2480 X	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-					305
*04	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					305
05	1138 X	1138	-0-	-0- B	-0-	1137	2	1	9	N	1	173	1			117

PIA (ATOKA) 68107 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWN WELL #: 1078 RRCID -> 129795 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7567 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1268	-0-	1268	1268	1268	2			N	-0-					78
01	0	1287	-0-	1287	2555	1287	2			N	-0-					78
02	2800 N	1134	-0-	-1666	889	1134	2			N	-0-					78
03	2169 N	1280	-0-	-889	-0-	1246	2	34	9	N	31					109
04	1260 N	930	-0-	-330	-0-	885	2	45	9	N	41					150
05	1271 N	595	-0-	-676	-0-	582	2	13	9	N	12					162

PAINE (MORROW, UPPER) 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO, INC. WELL #: 1 U RRCID -> 086561 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

12	14B2 EXT	901	-0-	901	3516	901	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	899	-0-	899	4415	899	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	851	-0-	851	5266	851	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	906	-0-	906	6172	906	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	886	-0-	886	7058	886	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	903	-0-	903	7961	903	2	N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

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

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

12	0	148	-0-	148	220	148	2		N	-0-		148
01	0	80	-0-	80	300	62	2	18 9	N	16		164
02	309 N	9	-0-	-300	-0-	9	2		N	-0-		164
03	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2		N	-0-		164
04	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2		N	-0-		164
05	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	-0-		164

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) 68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FIKE WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	1237	2		N	-0-			3
01	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	1258	2		N	-0-			3
02	1176 N	1143	-0-	-33	-0-	1143	2		N	-0-			3
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			3
04	1230 N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2		N	-0-			3
05	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2		N	-0-			3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORRIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 022451 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400

12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-

LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

12	0	28	-0-	28	94	28	2		N	-0-			69
01	0	10	-0-	10	104	10	2		N	-0-			69
02	160 N	56	-0-	-104	-0-	56	2		N	-0-			69
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			69
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			69
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			69

PALO DURO CREEK (RED CAVE) 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LOGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

12	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2		N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	224 N	172	-0-	-52	-0-	172	2		N	-0-			-0-
03	186 N	39	-0-	-147	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2		N	-0-			-0-

KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COOPER E WELL #: 2 RRCID -> 156626 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONEY B WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIRGIL A WELL #: 2 RRCID -> 162372 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2022 - WELL PLUGGED 12/20/22

LOGAN A WELL #: 2 RRCID -> 164769 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOPER E WELL #: 3 RRCID -> 164784 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONEY B WELL #: 3 RRCID -> 173875 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS -A- WELL #: 4 RRCID -> 174127 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090

12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2	N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BONEY B WELL #: 4 RRCID -> 175560 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 3 RRCID -> 176445 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	0		549	-0-	549	549	549	2			N	-0-					-0-
02	1049	N	500	-0-	-549	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 5 RRCID -> 188418 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2018 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-

WELLS A WELL #: 5 RRCID -> 188775 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 2093 PERF. 2019 - 2093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 6 RRCID -> 188804 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 2018 - 2055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1392	-0-	-36	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 7 RRCID -> 197551 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 2029 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		151	-0-	151	447	151	2			N	-0-					-0-
01	0		154	-0-	154	601	154	2			N	-0-					-0-
02	742	N	141	-0-	-601	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -E- WELL #: 2 U RRCID -> 131917 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 3958 - 4292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIKE WELL #: 2 RRCID -> 132845 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARK -A- WELL #: 2 RRCID -> 134462 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280

12	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	2		N	-0-			-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
02	728 N	712	-0-	-16	-0-	712	2		N	-0-			-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
04	780 N	748	-0-	-32	-0-	748	2		N	-0-			-0-
05	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2		N	-0-			-0-

KATHRYN -A- WELL #: 4 RRCID -> 139423 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264

12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110	2		N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHRYN -A- WELL #: 2 RRCID -> 109502 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	25	-0-	25	25	25	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-

FIKE WELL #: 1 RRCID -> 128327 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052

12	1922 N	1859	-0-	-63	-0-	1859	2		N	-0-			3
01	1891 N	1808	-0-	-83	-0-	1808	2		N	-0-			3
02	1708 N	1613	-0-	-95	-0-	1613	2		N	-0-			3
03	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	1758	2		N	-0-			3
04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-			3
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			3

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) //CONT.// 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SIDNEY WELL #: 2 L RRCID -> 131524 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1234	-0-	-54	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3501	-0-	501	501	3501	2			N	-0-					-0-
05	2622	N	2121	-0-	-501	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

CLUCK -E- WELL #: 2 L RRCID -> 131525 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6008 - 6094

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 2 RRCID -> 131709 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5788 - 6037

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
GRAY ESTATE WELL #: 1132 RRCID -> 022225 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334

12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					9
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					9
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					9
*03	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	2			N	-0-					9
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					9
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					9

FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686

12	0		913	-0-	913	913	913	2			N	-0-					-0-
01	0		1419	-0-	1419	2332	1419	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2647	-0-	-153	2179	2647	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2001	-0-	-1099	1080	2001	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2245	-0-	-755	325	2245	2			N	-0-					-0-
*05	2283	N	1958	-0-	-325	-0-	1947	2	11	9	N	10					10

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
GRAY ESTATE WELL #: 3132 RRCID -> 177643 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6308 - 6358

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2023 - WELL PLUGGED 3/6/2023

GRAY ESTATE WELL #: 4132 RRCID -> 293920 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6334 - 6362

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 2399

*01	2518 X	119	-0-	-2399	-0-	119	2			N	-0-			-0-
02	154 X	154	-0-	-0-	-0-	112	2	42	9	N	38			38
03	93 X	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			38
04	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			38
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			38

ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909

12	0	307	-0-	307	307	1	1	306	2	N	-0-			-0-
01	0	289	-0-	289	596	1	1	288	2	N	-0-			-0-
02	828 N	232	-0-	-596	-0-	1	1	231	2	N	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	2	N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

BCE-MACH II LLC 040205
LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710

12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			9
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			9
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			9
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			9
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1607	2	1	9	N	1			10
*05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			10

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

12	1991 N	443	-0-	-1548	-0-	443	2			N	-0-			35
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			35
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			35

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022349 COMPL. DATE 03/31/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630

12	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	2			Y	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
02	588 N	582	-0-	-6	-0-	582	2			Y	-0-			-0-
03	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2			Y	-0-			-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			-0-
05	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

12	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
05	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2		N	-0-			-0-

W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

12	558 N	162	-0-	-396	-0-	162	2		N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
02	448 N	13	-0-	-435	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

12	1519 N	1374	-0-	-145	-0-	1374	2		N	-0-			33
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			33
02	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			33
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			33
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			33
05	1829 N	935	-0-	-894	-0-	935	2		N	-0-			33

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851

CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			313
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			313
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			313
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			313
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			313
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			313

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

12	0	779	-0-	779	1614	779	3		N	-0-			20
01	0	785	-0-	785	2399	785	3		N	-0-			20
02	2800 N	798	-0-	-2002	397	798	3		N	-0-			20
03	1261 N	864	-0-	-397	-0-	864	3		N	-0-			20
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			20
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			20

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

12	0	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			195
01	0	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			195
02	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

12	0	725	-0-	725	2364	725	3		N	-0-			28
01	0	731	-0-	731	3095	731	3		N	-0-			28
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	295				N	-0-			28
03	1099 N	804	-0-	-295	-0-	804	3		N	-0-			28
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

BLODGETT WELL #: RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					380

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

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

KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					255
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					255

CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 U RRCID -> 021909 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918

12	0	339	-0-	339	961	62	1	277	2	N	-0-					55
01	0	355	-0-	355	1316	62	1	293	2	N	-0-					55
02	1582 N	266	-0-	-1316	-0-	56	1	210	2	N	-0-					55
03	341 N	231	-0-	-110	-0-	62	1	169	2	N	-0-					55
04	330 N	299	-0-	-31	-0-	60	1	239	2	N	-0-					55
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	2	N	-0-					55

PATRICIA WELL #: 1063 RRCID -> 102938 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		968	-0-	968	3129	60	1	908	2	N	-0-					139
01	0		951	-0-	951	4080	62	1	889	2	N	-0-					139
02	2800	N	863	-0-	-1937	2143	56	1	807	2	N	-0-					139
03	3034	N	891	-0-	-2143	-0-	58	1	825	2	N	7					146
							8	9									
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	60	1	849	2	N	2					148
							2	9									
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	62	1	880	2	N	3					151
							3	9									

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

12	0		215	-0-	215	714	62	1	153	2	N	-0-					-0-
01	0		191	-0-	191	905	62	1	129	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	187	-0-	-905	-0-	56	1	131	2	N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	58	1	147	2	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	60	1	184	2	N	-0-					-0-
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	62	1	84	2	N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

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

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

12	0		379	-0-	379	782	62	1	317	2	N	-0-					75
01	0		394	-0-	394	1176	62	1	332	2	N	-0-					75
02	1514	N	338	-0-	-1176	-0-	56	1	282	2	N	-0-					75
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	58	1	359	2	N	-0-					75
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	60	1	334	2	N	-0-					75
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	44	1	325	2	N	-0-					75

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

12	0		543	-0-	543	1667	62	1	479	2	N	2					37
							2	9									
01	0		552	-0-	552	2219	62	1	479	2	N	10					47
							11	9									
02	2718	N	499	-0-	-2219	-0-	56	1	432	2	N	10					57
							11	9									
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	62	1	456	2	N	3					60
							3	9									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	60	1	451	2	N	5					65
							6	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	494	2	N	5					70
							6	9									

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1920	-0-	1920	5791	62	1	1794	2	N	58	193	1			84
							64	9									
01	0		1796	-0-	1796	7587	62	1	1695	2	N	35					119
							39	9									
02	2800	N	1370	-0-	-1430	6157	54	1	1263	2	N	48					167
							53	9									
03	3100	N	1820	-0-	-1280	4877	62	1	1701	2	N	52					219
							57	9									
04	3000	N	1688	-0-	-1312	3565	58	1	1576	2	N	49	193	1			75
							54	9									
05	3100	N	1836	-0-	-1264	2301	62	1	1720	2	N	49					124
							54	9									

NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877

12	0		210	-0-	210	210	60	1	150	2	N	-0-					42
01	0		137	-0-	137	347	26	1	110	2	N	1					43
							1	9									
02	612	N	265	-0-	-347	-0-	54	1	205	2	N	5					48
							6	9									
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	46	1	151	2	N	15					63
							17	9									
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	18	1	47	2	N	31					94
							34	9									
05	248	N	29	-0-	-219	-0-	4	1	25	2	N	-0-					94

DACO, INC. 196940
NITSCHKE, S. WELL #: 1 RRCID -> 022224 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366

12	0		1274	-0-	1274	4116	1274	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1418	-0-	-1682	2434	1418	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1380	-0-	-1420	1014	1380	2			N	-0-					-0-
03	2368	N	1354	-0-	-1014	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 C RRCID -> 021965 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873

12	0		824	-0-	824	2942	824	2			N	-0-					36
01	0		1051	-0-	1051	3993	1051	2			N	-0-					36
02	2800	N	981	-0-	-1819	2174	981	2			N	-0-					36
03	3100	N	1147	-0-	-1953	221	1147	2			N	-0-					36
04	1301	N	1080	-0-	-221	-0-	1080	2			N	-0-					36
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					36

MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 021966 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714

12	0		518	-0-	518	1552	518	3			N	-0-					-0-
01	0		590	-0-	590	2142	590	3			N	-0-					-0-
02	2696	N	554	-0-	-2142	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	510	N	158	-0-	-352	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		163	-0-	163	486	163	3			N	-0-					106
01	0		150	-0-	150	636	150	3			N	-0-					106
02	790	N	154	-0-	-636	-0-	154	3			N	-0-					106
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					106
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					106
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					106

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		846	-0-	846	2563	846	3			N	-0-					82
01	0		1278	-0-	1278	3841	1275	3	3	9	N	3					85
02	2800	N	999	-0-	-1801	2040	960	3	39	9	N	35					120
03	2991	N	951	-0-	-2040	-0-	929	3	22	9	N	20					140
04	1230	N	994	-0-	-236	-0-	853	3	141	9	N	128	190	1			78
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	3	6	9	N	5					83

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HERRINGTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		969	-0-	969	2856	945	3	24	9	N	22					35
01	3100	N	1018	-0-	-2082	774	1018	3			N	-0-					35
02	1756	N	982	-0-	-774	-0-	973	3	9	9	N	8					43
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1104	3	19	9	N	17					60
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1233	-0-	1233	3714	1233	2			N	-0-					88
01	0		1153	-0-	1153	4867	1153	2			N	-0-					88
02	2800	N	1210	-0-	-1590	3277	1210	2			N	-0-					88
03	3100	N	1337	-0-	-1763	1514	1337	2			N	-0-					88
04	2818	N	1304	-0-	-1514	-0-	1304	2			N	-0-					88
05	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-					88

REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		734	-0-	734	2198	734	2			N	-0-					-0-
01	0		764	-0-	764	2962	764	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	688	-0-	-2112	850	688	2			N	-0-					-0-
03	1633	N	783	-0-	-850	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	762	2	123	9	N	112	112	1			-0-
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-

REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HAIDER OPERATING, LLC 342767
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1037	-0-	1037	3520	1037	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1074	-0-	-2026	1494	1074	2			N	-0-					-0-
02	2419	N	925	-0-	-1494	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

12	0		1737	-0-	1737	5173	1737	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1857	-0-	-1243	3930	1857	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1207	-0-	-1593	2337	1207	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2006	-0-	-1094	1243	2006	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1795	-0-	-1205	38	1795	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

12	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					23
01	682	N	403	-0-	-279	-0-	403	2			N	-0-					23
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1					24
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	N	1					25
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2					27
05	775	N	586	-0-	-189	-0-	585	2	1	9	N	1					28

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

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

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

12	2094	N	749	-0-	-1345	-0-	749	2			Y	-0-					55
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	727	2	6	9	Y	5					60
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	663	2	10	9	Y	9					69
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	725	2	4	9	Y	4					73
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	Y	2					75
05	744	N	315	-0-	-429	-0-	315	2			Y	-0-					75

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

12	0		1332	-0-	1332	4714	1332	2			N	-0-					17
01	3100	N	1486	-0-	-1614	3100	1476	2	10	9	N	9					26
02	2800	N	1360	-0-	-1440	1660	1353	2	7	9	N	6					32
03	3100	N	1586	-0-	-1514	146	1583	2	3	9	N	3					35
04	1664	N	1518	-0-	-146	-0-	1507	2	11	9	N	10					45
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	9	N	2					47

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2006	-0-	2006	15161	2006	2			Y	-0-					75
01	3100	N	2181	-0-	-919	14242	2173	2	8	9	Y	7					82
02	2800	N	2166	-0-	-634	13608	2163	2	3	9	Y	3					85
03	3100	N	2366	-0-	-734	12874	2360	2	6	9	Y	5					90
04	3000	N	2155	-0-	-845	12029	2146	2	9	9	Y	8					98
05	3100	N	2462	-0-	-638	11391	2460	2	2	9	Y	2					100

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

12	0		405	-0-	405	1445	405	2			N	-0-					64
01	1798	N	353	-0-	-1445	-0-	345	2	8	9	N	7					71
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1					72
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	N	2					74
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	N	2					76
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	2	1	9	N	1					77

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306

12	0		472	-0-	472	2511	472	3			N	-0-					-0-
01	0		834	-0-	834	3345	834	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1007	-0-	-1793	1552	1007	2			N	-0-					-0-
03	2948	N	1396	-0-	-1552	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

12	0		792	-0-	792	2443	792	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	780	-0-	-2320	123	780	2			N	-0-					-0-
02	830	N	707	-0-	-123	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920

12	0		264	-0-	264	1422	264	2			N	-0-					17
01	1848	N	426	-0-	-1422	-0-	426	2			N	-0-	4	5			13
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	2					15
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	539	2	4	9	N	4					19
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	2	3	9	N	3					22
05	620	N	404	-0-	-216	-0-	403	2	1	9	N	1					23

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868

12	0		886	-0-	886	2731	886	2			N	-0-					46
01	3100	N	906	-0-	-2194	537	906	2			N	-0-	1	5			45
02	1264	N	727	-0-	-537	-0-	725	2	2	9	N	2					47
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	980	2	3	9	N	3					50
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	896	2	2	9	N	2					52
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	1					53

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1075	-0-	1075	2270	1075	2			N	-0-					18
01	3100	N	1089	-0-	-2011	259	1089	2			N	-0-	2	5			16
02	1188	N	929	-0-	-259	-0-	928	2	1	9	N	1					17
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	N	1					18
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1158	2	2	9	N	2					20
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1197	2	1	9	N	1					21

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1190	-0-	1190	2244	1190	2			N	-0-					57
01	3100	N	1072	-0-	-2028	216	1062	2	10	9	N	9					66
02	1115	N	899	-0-	-216	-0-	898	2	1	9	N	1					67
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	2	3	9	N	3					70
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	N	2					72
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	N	3					75

WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		738	-0-	738	1929	738	2			N	-0-					8
01	2587	N	658	-0-	-1929	-0-	658	2			N	-0-					8
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					8
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					8
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					8
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					8

DUDE WILSON G U -5- WELL #: 6 RRCID -> 165112 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		416	-0-	416	1818	1	1	415	2	N	-0-					35
01	2372	N	554	-0-	-1818	-0-	12	1	542	2	N	-0-					35
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	11	1	577	2	N	-0-					35
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	12	1	487	2	N	-0-					35
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	11	1	464	2	N	-0-					35
05	651	N	545	-0-	-106	-0-	12	1	533	2	N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 165703 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	479	-0-	-203	-0-	479	2			N	-0-					14
01	558	N	313	-0-	-245	-0-	313	2			N	-0-					14
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1					15
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	N	4					19
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	2	3	9	N	3					22
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	N	2					24

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 4 RRCID -> 166164 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		201	-0-	201	201	3	1	198	2	N	-0-					12
01	429	N	228	-0-	-201	-0-	39	1	189	2	N	-0-					12
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	35	1	175	2	N	-0-					12
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	39	1	187	2	N	-0-					12
04	660	N	215	-0-	-445	-0-	38	1	177	2	N	-0-					12
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	39	1	185	2	N	-0-					12

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794

12	1339 N	489	-0-	-850	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000

12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					17
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 168079 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953

12	0	398	-0-	398	1227	19	1	379	2	N	-0-					41
01	1615 N	388	-0-	-1227	-0-	19	1	369	2	N	-0-					41
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-					41
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	19	1	368	2	N	-0-					41
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	N	-0-					41
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	19	1	379	2	N	-0-					41

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

12	2676 N	1836	-0-	-840	-0-	1	1	1809	2	N	24					82
						26	9									
01	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	12	1	1804	2	N	12					94
						13	9									
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	11	1	1802	2	N	38					132
						42	9									
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	12	1	1839	2	N	75	174	1			33
						83	9									
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	11	1	1752	2	N	14					47
						15	9									
05	1891 N	1804	-0-	-87	-0-	12	1	1777	2	N	14					61
						15	9									

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					24
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					25

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	97	1	1176	2	N	-0-					125
						2	4									
01	1519 N	1175	-0-	-344	-0-	86	1	1087	2	N	-0-					125
						2	4									
*02	1288 N	971	-0-	-317	-0-	3	1	968	2	N	-0-	2	7			123
*03	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	97	1	1092	2	N	-0-					123
04	1140 N	936	-0-	-204	-0-	94	1	842	2	N	-0-					123
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	97	1	1144	2	N	-0-					123

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

12	0	1134	-0-	1134	4364	87	1	1030	2	N	14					154
						2	4	15	9							
01	0	1229	-0-	1229	5593	81	1	1146	2	N	-0-					154
						2	4									
02	2800 N	1149	-0-	-1651	3942	175	1	968	2	N	5					159
						6	9									
*03	3100 N	1430	-0-	-1670	2272	97	1	1308	2	N	23					182
						25	9									
*04	3000 N	1359	-0-	-1641	631	94	1	1254	2	N	10					192
						11	9									
05	2025 N	1394	-0-	-631	-0-	97	1	1286	2	N	10					202
						11	9									

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083

12	0	836	-0-	836	2633	97	1	737	2	N	2					40
						2	9									
01	0	826	-0-	826	3459	97	1	729	2	N	-0-					40
*02	2800 N	723	-0-	-2077	1382	88	1	635	2	N	-0-	15	7			25
*03	1772 N	390	-0-	-1382	-0-	97	1	285	2	N	7					32
						8	9									
04	630 N	256	-0-	-374	-0-	94	1	162	2	N	-0-					32
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	97	1	102	2	N	-0-					32

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367

12	0	2005	-0-	2005	5894	97	1	1882	2	N	23					143
						1	4	25	9							
01	0	2068	-0-	2068	7962	97	1	1951	2	N	16					159
						2	4	18	9							
02	2800 N	2004	-0-	-796	7166	175	1	1812	2	N	15					174
						17	9									
*03	3100 N	2000	-0-	-1100	6066	97	1	1884	2	N	17					191
						19	9									
*04	3000 N	1777	-0-	-1223	4843	94	1	1671	2	N	11					202
						12	9									
05	3100 N	1872	-0-	-1228	3615	97	1	1764	2	N	10					212
						11	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1567	-0-	-1533	3385	1567	2			N	-0-					65
01	3100	N	1264	-0-	-1836	1549	1264	2			N	-0-					65
02	2788	N	1239	-0-	-1549	-0-	1239	2			N	-0-					65
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

12	3100	N	1012	-0-	-2088	1180	1012	2			N	-0-					28
01	1961	N	781	-0-	-1180	-0-	781	2			N	-0-					28
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					28
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292

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

THURMAN 23V WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568

12	3100	N	1055	-0-	-2045	1769	1055	2			N	-0-					19
01	3100	N	1434	-0-	-1666	103	1434	2			N	-0-					19
02	1430	N	1327	-0-	-103	-0-	1327	2			N	-0-					19
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890

12	1646	N	406	-0-	-1240	-0-	406	2			N	-0-					16
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					16
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					16
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128

12	0		-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					120
01	3042	N	-0-	-0-	-3042	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL, -D- WELL #: 1 C RRCID -> 021918 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		572	-0-	572	2705	572	3			N	-0-					115
01	3100	N	820	-0-	-2280	425	820	3			N	-0-					115
02	904	N	479	-0-	-425	-0-	479	3			N	-0-					115
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					115
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					115
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					115

ELLIS, CARL, -G- WELL #: 1 RRCID -> 021921 COMPL. DATE 05/10/1960 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1000	-0-	1000	4487	1000	3			N	-0-					160
01	3100	N	1098	-0-	-2002	2485	1098	3			N	-0-					160
02	2800	N	956	-0-	-1844	641	956	3			N	-0-					160
03	1729	N	1088	-0-	-641	-0-	1070	3	18	9	N	16					176
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					176
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					176

ELLIS, CARL, -I- WELL #: 1 RRCID -> 021922 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	4346	-0-	-1513	-0-	4346	3			N	-0-					13
01	5456	X	4296	-0-	-1160	-0-	4296	3			N	-0-					13
02	4340	X	3651	-0-	-689	-0-	3651	3			N	-0-					13
03	4805	X	4061	-0-	-744	-0-	4061	3			N	-0-					13
04	4200	X	4060	-0-	-140	-0-	4060	3			N	-0-					13
05	4340	X	4050	-0-	-290	-0-	4050	3			N	-0-					13

ELLIS, DREW, -A- WELL #: 1 RRCID -> 021924 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		845	-0-	845	3541	845	3			N	-0-					113
01	3100	N	885	-0-	-2215	1326	885	3			N	-0-					113
02	2130	N	804	-0-	-1326	-0-	804	3			N	-0-					113
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	798	3	8	9	N	7					120
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					120
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					120

ELLIS, DREW, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021925 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1040	-0-	1040	4228	1040	3			N	-0-					142
01	3100	N	995	-0-	-2105	2123	995	3			N	-0-					142
02	2800	N	919	-0-	-1881	242	919	3			N	-0-					142
03	1033	N	791	-0-	-242	-0-	771	3	20	9	N	18					160
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	707	3	8	9	N	7					167
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					167

HENRY-BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 021932 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 021936 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1972	-0-	1972	7941	1972	3			N	-0-					33
01	3100	N	1891	-0-	-1209	6732	1891	3			N	-0-					33
02	2800	N	1742	-0-	-1058	5674	1742	3			N	-0-					33
03	3100	N	1959	-0-	-1141	4533	1959	3			N	-0-					33
04	3000	N	1918	-0-	-1082	3451	1918	3			N	-0-					33
05	3100	N	1958	-0-	-1142	2309	1958	3			N	-0-					33

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HILL, SAM K. WELL #: 1 RRCID -> 021937 COMPL. DATE 08/30/1961 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		479	-0-	479	1827	479	3			N	-0-					143
01	2299	N	472	-0-	-1827	-0-	472	3			N	-0-					143
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					143
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	457	3	78	9	N	71					214
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					214
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					214

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1144	-0-	1144	4061	1144	3			N	-0-					104
01	3100	N	1131	-0-	-1969	2092	1131	3			N	-0-					104
02	2800	N	1005	-0-	-1795	297	1005	3			N	-0-					104
03	1353	N	1056	-0-	-297	-0-	1056	3			N	-0-					104
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					104
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					104

MILLEDGE, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021943 COMPL. DATE 04/26/1962 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODC WELL #: 1759 U RRCID -> 021946 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1413	-0-	1413	5942	1413	3			N	-0-					210
01	3100	N	1340	-0-	-1760	4182	1340	3			N	-0-					210
02	2800	N	1296	-0-	-1504	2678	1296	3			N	-0-					210
03	3100	N	1459	-0-	-1641	1037	1459	3			N	-0-					210
04	2335	N	1298	-0-	-1037	-0-	1298	3			N	-0-					210
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					210

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 1 RRCID -> 021949 COMPL. DATE 11/17/1961 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		175	-0-	175	817	175	3			N	-0-					189
01	1028	N	211	-0-	-817	-0-	211	3			N	-0-					189
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					189
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					189
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					189
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					189

PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 021951 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

TREGELLAS, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 021955 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 021956 COMPL. DATE 06/01/1961 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 021963 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053

12	0	1420	-0-	1420	5853	1420	3			N	-0-					284
01	3100 N	1412	-0-	-1688	4165	1412	3			N	-0-					284
02	2800 N	1213	-0-	-1587	2578	1213	3			N	-0-					284
03	3100 N	1404	-0-	-1696	882	1404	3			N	-0-					284
04	2262 N	1380	-0-	-882	-0-	1380	3			N	-0-					284
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					284

BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

12	0	596	-0-	596	2381	596	2			N	-0-					68
01	2971 N	590	-0-	-2381	-0-	590	2			N	-0-					68
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					68
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					68
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					68
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					68

HAAR ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 052848 COMPL. DATE 06/19/1972 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644

12	0	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					389
01	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					389
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389

HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924

12	0	110	-0-	110	444	110	2			N	-0-					182
01	555 N	111	-0-	-444	-0-	111	2			N	-0-					182
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					182
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					182
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					183
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					183

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 1 RRCID -> 053500 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		333	-0-	333	1126	333	3			N	-0-					35
01	1504	N	378	-0-	-1126	-0-	378	3			N	-0-					35
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					35
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					35
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					35
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					35

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 060233 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		494	-0-	494	2214	494	3			N	-0-					92
01	2738	N	524	-0-	-2214	-0-	524	3			N	-0-					92
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					92
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	519	3	18	9	N	16					108
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					108
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					108

COURSON -B- 16 WELL #: 22 RRCID -> 082724 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		857	-0-	857	3473	857	2			N	-0-					150
01	3100	N	763	-0-	-2337	1136	763	2			N	-0-					150
02	1878	N	742	-0-	-1136	-0-	742	2			N	-0-					150
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					150
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					150
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					150

COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		588	-0-	588	1798	588	2			N	-0-					46
01	2320	N	522	-0-	-1798	-0-	522	2			N	-0-					46
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					46
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					46
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					46
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					46

ELLIS, DREW -A- WELL #: 4 RRCID -> 085109 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	1942					N	-0-					100
01	2571	N	629	-0-	-1942	-0-	629	3			N	-0-					100
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					100
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	559	3	11	9	N	10					110
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					110
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					110

PEARSON -F- WELL #: 2 RRCID -> 085627 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ELLIS, CARL -C- WELL #: 3 RRCID -> 085911 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1301	-0-	1301	4874	1301	3			N	-0-					611
01	3100	N	1234	-0-	-1866	3008	1234	3			N	-0-					611
02	2800	N	963	-0-	-1837	1171	963	3			N	-0-					611
03	2470	N	1299	-0-	-1171	-0-	1299	3			N	-0-					611
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					611
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					611

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, DREW -B- WELL #: 3 RRCID -> 085912 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		700	-0-	700	2801	700	3			N	-0-					102
01	3100	N	710	-0-	-2390	411	710	3			N	-0-					102
02	629	N	218	-0-	-411	-0-	218	3			N	-0-					102
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					102
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					102
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					102

ELLIS, CARL -G- WELL #: 3 RRCID -> 086068 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1110	-0-	1110	3758	1110	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	989	-0-	-2111	1647	989	3			N	-0-					-0-
02	2522	N	875	-0-	-1647	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

ELLIS, CARL -I- WELL #: 4 RRCID -> 087644 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7077 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		465	-0-	465	2217	465	3			N	-0-					133
01	2826	N	609	-0-	-2217	-0-	609	3			N	-0-					133
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					133
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	526	3	25	9	N	23					156
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					156
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					156

ELLIS, CARL -F- WELL #: 4 RRCID -> 087645 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		647	-0-	647	2812	647	3			N	-0-					137
01	3100	N	687	-0-	-2413	399	687	3			N	-0-					137
02	1040	N	641	-0-	-399	-0-	641	3			N	-0-					137
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					137
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					137
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					137

AUSTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087648 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		609	-0-	609	2594	609	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	697	-0-	-2403	191	697	3			Y	-0-					-0-
02	911	N	720	-0-	-191	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-

ELLIS, CARL -D- WELL #: 3 RRCID -> 088193 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1233	-0-	1233	4661	1233	3			N	-0-					25
01	3100	N	1058	-0-	-2042	2619	1058	3			N	-0-					25
02	2800	N	1095	-0-	-1705	914	1095	3			N	-0-					25
03	914	N	-0-	-0-	-914	-0-					N	-0-					25
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					25
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					25

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H- WELL #: 1 RRCID -> 088342 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		620	-0-	620	2479	620	3			N	-0-					198
01	3100	N	671	-0-	-2429	50	671	3			N	-0-					198
02	593	N	543	-0-	-50	-0-	543	3			N	-0-					198
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					198
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					198

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ODC WELL #: 2759 RRCID -> 088759 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

ELLIS, CARL -H- WELL #: 3 RRCID -> 089019 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 4828 RRCID -> 090611 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671

12	0	1005	-0-	1005	4331	1005	3			N	-0-					23
01	3100 N	1075	-0-	-2025	2306	1075	3			N	-0-					23
02	2800 N	1090	-0-	-1710	596	1090	3			N	-0-					23
03	596 N	-0-	-0-	-596	-0-					N	-0-					23
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					23
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					23

HILL, SAM K. WELL #: 2 RRCID -> 101662 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858

12	0	1419	-0-	1419	5781	1419	3			N	-0-					145
01	3100 N	1396	-0-	-1704	4077	1396	3			N	-0-					145
02	2800 N	1284	-0-	-1516	2561	1284	3			N	-0-					145
03	3100 N	1297	-0-	-1803	758	1251	3	46	9	N	42					187
04	1765 N	1007	-0-	-758	-0-	1007	3			N	-0-					187
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					187

NELSON -E- WELL #: 2 RRCID -> 104890 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150

12	0	559	-0-	559	3817	559	3			N	-0-					350
01	3100 N	336	-0-	-2764	1053	336	3			N	-0-					350
02	1584 N	531	-0-	-1053	-0-	531	3			N	-0-					350
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					350
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					350
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					350

HENRY-BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 109108 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 2 RRCID -> 109662 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 110119 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6600 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		133	-0-	133	736	133	3			N	-0-					3
01	822	N	86	-0-	-736	-0-	86	3			N	-0-					3
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					3
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					3
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					3
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					3

SHRADER, PAUL W. WELL #: 2 RRCID -> 111513 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		802	-0-	802	4491	802	3			N	-0-					90
01	3100	N	408	-0-	-2692	1799	408	3			N	-0-					90
02	2302	N	503	-0-	-1799	-0-	503	3			N	-0-					90
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					90
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					90
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					90

ELLIS RANCH WELL #: 2845 RRCID -> 114613 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6987 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O.D.C. WELL #: 2053 RRCID -> 122001 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6638 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		361	-0-	361	1677	361	3			N	-0-					56
01	1917	N	240	-0-	-1677	-0-	240	3			N	-0-					56
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					56
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					56
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					56
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					56

COURSON -B- 3 WELL #: 3 RRCID -> 122700 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -G- WELL #: 2 RRCID -> 126879 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MORRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 127109 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	596					N	-0-					85
01	596	N	-0-	-0-	-596	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ELLIS, CARL -H- WELL #: 1 RRCID -> 127444 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1479	-0-	1479	6663	1479	3			N	-0-					188
01	3100	N	1135	-0-	-1965	4698	937	3	198	9	N	180	176	1			192
02	2800	N	1403	-0-	-1397	3301	1403	3			N	-0-					192
03	3100	N	1677	-0-	-1423	1878	1677	3			N	-0-					192
04	3000	N	1764	-0-	-1236	642	1764	3			N	-0-					192
05	1723	N	1081	-0-	-642	-0-	1081	3			N	-0-					192

ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

MAYO CLINIC WELL #: 1A RRCID -> 136567 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	1901					N	-0-					849
01	1901	N	-0-	-0-	-1901	-0-					N	-0-					849
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 141505 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

ELLIS, CARL -E- WELL #: 3 RRCID -> 142327 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1091	-0-	1091	4324	1091	3			N	-0-					292
01	3100	N	1065	-0-	-2035	2289	1065	3			N	-0-					292
02	2800	N	994	-0-	-1806	483	994	3			N	-0-					292
03	1531	N	1048	-0-	-483	-0-	1048	3			N	-0-					292
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					292
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					292

COURSON -B- 14 WELL #: 14 RRCID -> 142715 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		253	-0-	253	987	253	3			N	-0-					27
01	1252	N	265	-0-	-987	-0-	265	3			N	-0-					27
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					27
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					27
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					27
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					27

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

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

DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 2032 RRCID -> 144144 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979

12	0	676	-0-	676	2440	676	2		Y	-0-			332
01	3100 N	1081	-0-	-2019	421	1081	2		Y	-0-			332
02	1437 N	1016	-0-	-421	-0-	1016	2		Y	-0-			332
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		Y	-0-			332
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		Y	-0-			332
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-			332

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 145536 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034

12	0	1576	-0-	1576	5739	1576	3		N	-0-			180
01	3100 N	1531	-0-	-1569	4170	1531	3		N	-0-			180
02	2800 N	1378	-0-	-1422	2748	1378	3		N	-0-			180
03	3100 N	1401	-0-	-1699	1049	1401	3		N	-0-			180
04	2406 N	1357	-0-	-1049	-0-	1357	3		N	-0-			180
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-			180

COURSON -B- 13 WELL #: 13 RRCID -> 145635 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COURSON -B- 13 WELL #: 28 RRCID -> 145636 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750

12	0	1770	-0-	1770	2119	1770	2		N	-0-			111
01	3100 N	1122	-0-	-1978	141	1122	2		N	-0-			111
02	884 N	743	-0-	-141	-0-	743	2		N	-0-			111
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			111

COURSON -B- 5 WELL #: 29 RRCID -> 145986 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794

12	0	234	-0-	234	947	234	2		N	-0-			37
01	1181 N	234	-0-	-947	-0-	234	2		N	-0-			37
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			37
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			37

COURSON -B- 11 WELL #: 31 RRCID -> 146360 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		538	-0-	538	2442	538	2			N	-0-					63
01	2880	N	438	-0-	-2442	-0-	438	2			N	-0-					63
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					63
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					63
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					63
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					63

MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

MCINTIRE W. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 147494 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330

12	0		302	-0-	302	1241	302	3			N	-0-					20
01	1534	N	293	-0-	-1241	-0-	293	3			N	-0-					20
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					20
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					20
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					20
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					20

AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

12	0		422	-0-	422	1742	422	3			Y	-0-					103
01	2182	N	440	-0-	-1742	-0-	440	3			Y	-0-					103
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					103
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					103
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					103
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					103

COURSON -B- 3 WELL #: 3039 RRCID -> 148132 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660

12	0		195	-0-	195	874	195	3			N	-0-					62
01	993	N	119	-0-	-874	-0-	119	3			N	-0-					62
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					62
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					62

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 15 WELL #: 35 RRCID -> 148134 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					121

LINN, ROY -C- WELL #: 4 RRCID -> 149200 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COURSON -B- 14 WELL #: 40 RRCID -> 149432 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634

12	0		740	-0-	740	3548	740	3			N	-0-					652
01	3100	N	653	-0-	-2447	1101	653	3			N	-0-					652
02	1839	N	738	-0-	-1101	-0-	738	3			N	-0-					652
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					652
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					652
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					652

COURSON -B- 16 WELL #: 44 RRCID -> 153125 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782

12	0		290	-0-	290	1171	290	2			N	-0-					115
01	1455	N	284	-0-	-1171	-0-	284	2			N	-0-					115
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					115
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					115
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					115
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 5 RRCID -> 153876 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128

12	0		1108	-0-	1108	4681	1108	3			N	-0-					140
01	3100	N	1087	-0-	-2013	2668	1087	3			N	-0-					140
02	2800	N	1083	-0-	-1717	951	1083	3			N	-0-					140
03	2081	N	1130	-0-	-951	-0-	1130	3			N	-0-					140
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					140
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					140

ODC WELL #: 4759 RRCID -> 153877 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280

12	0		1741	-0-	1741	7983	1741	3			N	-0-					168
01	3100	N	2129	-0-	-971	7012	2129	3			N	-0-					168
02	2800	N	1731	-0-	-1069	5943	1731	3			N	-0-					168
03	3100	N	1857	-0-	-1243	4700	1849	3	8	9	N	7					175
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	1700					N	-0-					175
05	3100	N	1782	-0-	-1318	382	1782	3			N	-0-					175

COURSON -B- 5 WELL #: 45 RRCID -> 154030 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MORRIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 154096 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154105 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODC -A- WELL #: 3760 RRCID -> 154647 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311

12	0		966	-0-	966	3886	966	3			N	-0-					85
01	3100	N	951	-0-	-2149	1737	951	3			N	-0-					85
02	2535	N	798	-0-	-1737	-0-	798	3			N	-0-					85
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					85
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					85
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					85

ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262

12	0		228	-0-	228	833	228	3			N	-0-					160
01	1056	N	223	-0-	-833	-0-	223	3			N	-0-					160
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					160
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					160
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					160
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					160

COURSON -B- 11 WELL #: 48 RRCID -> 155108 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730

12	0		1372	-0-	1372	4376	1372	2			N	-0-					67
01	3100	N	1652	-0-	-1448	2928	1652	2			N	-0-					67
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	128					N	-0-					67
03	2390	N	2262	-0-	-128	-0-	2262	2			N	-0-					67
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					67
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					67

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

BECK UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 155666 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

12	0		1173	-0-	1173	5093	1173	3			N	-0-					78
01	3100	N	1367	-0-	-1733	3360	1367	3			N	-0-					78
02	2800	N	1355	-0-	-1445	1915	1355	3			N	-0-					78
03	3100	N	1378	-0-	-1722	193	1378	3			N	-0-					78
04	1370	N	1177	-0-	-193	-0-	1177	3			N	-0-					78
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					78

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 13 WELL #: 47 RRCID -> 155790 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		413	-0-	413	871	413	2			N	-0-					221
01	1236	N	365	-0-	-871	-0-	365	2			N	-0-					221
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					221
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					221
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					221
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					221

ELLIS, CARL "C" WELL #: 4 RRCID -> 155848 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880

12	0		739	-0-	739	3130	739	3			N	-0-					188
01	3100	N	737	-0-	-2363	767	737	3			N	-0-					188
02	1441	N	674	-0-	-767	-0-	674	3			N	-0-					188
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					188
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					188
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					188

COURSON -B- 4 WELL #: 52 RRCID -> 156248 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648

12	0		864	-0-	864	3712	864	2			N	-0-					81
01	3100	N	881	-0-	-2219	1493	881	2			N	-0-					81
02	2117	N	624	-0-	-1493	-0-	624	2			N	-0-					81
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					81
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					81
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					81

ODC WELL #: 3053 RRCID -> 156846 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722

12	0		323	-0-	323	1457	323	3			N	-0-					188
01	1838	N	381	-0-	-1457	-0-	381	3			N	-0-					188
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					188
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					188
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					188
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					188

ODC "A" WELL #: 4760 RRCID -> 156932 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256

12	0		176	-0-	176	683	176	3			N	-0-					162
01	866	N	183	-0-	-683	-0-	183	3			N	-0-					162
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					162
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					162
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					162
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					162

HENRY, A. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157015 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, LYDIA M. WELL #: 3 RRCID -> 157904 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888

12	0		286	-0-	286	1250	286	3			N	-0-					168
01	1502	N	252	-0-	-1250	-0-	252	3			N	-0-					168
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					168
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					168
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					168
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					168

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 4R RRCID -> 158304 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		558	-0-	558	2125	558	3			N	-0-					20
01	2659	N	534	-0-	-2125	-0-	534	3			N	-0-					20
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					20
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	518	3	13	9	N	12					32
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					32
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					32

MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 158341 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463

12	0		922	-0-	922	2891	922	3			N	-0-					137
01	3100	N	680	-0-	-2420	471	680	3			N	-0-					137
02	1114	N	643	-0-	-471	-0-	643	3			N	-0-					137
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					137
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					137
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					137

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158482 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540

12	0		607	-0-	607	3284	607	3			N	-0-					157
01	3100	N	593	-0-	-2507	777	593	3			N	-0-					157
02	1291	N	514	-0-	-777	-0-	514	3			N	-0-					157
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					157
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					157
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					157

COURSON -B- 17 WELL #: 53 RRCID -> 158625 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, DREW "A" WELL #: 5 RRCID -> 158693 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961

12	0		735	-0-	735	2724	735	3			N	-0-					193
01	3100	N	619	-0-	-2481	243	619	3			N	-0-					193
02	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	3			N	-0-					193
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					193
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					193
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					193

ELLIS, CARL "D" WELL #: 4 RRCID -> 158697 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002

12	0		474	-0-	474	1847	474	3			N	-0-					62
01	2284	N	437	-0-	-1847	-0-	437	3			N	-0-					62
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					62
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					62
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					62
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					62

HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		439	-0-	439	1886	439	3			N	-0-					137
01	2387	N	501	-0-	-1886	-0-	501	3			N	-0-					137
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					137
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					137
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					137
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					137

HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

12	0		443	-0-	443	1810	443	3			N	-0-					73
01	2250	N	440	-0-	-1810	-0-	440	3			N	-0-					73
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					73
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					73
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					73
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					73

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

12	0		710	-0-	710	2704	710	3			N	-0-					157
01	3100	N	657	-0-	-2443	261	657	3			N	-0-					157
02	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	3			N	-0-					157
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					157
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					157
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					157

ELLIS, DREW "A" WELL #: RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

12	0		30	-0-	30	129	30	3			N	-0-					130
01	159	N	30	-0-	-129	-0-	30	3			N	-0-					130
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					130
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					130
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					130
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					130

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

12	0		1432	-0-	1432	5712	1432	3			N	-0-					190
01	3100	N	1471	-0-	-1629	4083	1471	3			N	-0-					190
02	2800	N	1323	-0-	-1477	2606	1323	3			N	-0-					190
03	3100	N	1400	-0-	-1700	906	1400	3			N	-0-					190
04	2253	N	1347	-0-	-906	-0-	1347	3			N	-0-					190
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					190

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		965	-0-	965	3895	965	3			N	-0-					151
01	3100	N	917	-0-	-2183	1712	917	3			N	-0-					151
02	2442	N	730	-0-	-1712	-0-	730	3			N	-0-					151
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					151
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					151
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					151

SELL, JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 162225 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273

12	0		45	-0-	45	179	45	3			N	-0-					190
01	222	N	43	-0-	-179	-0-	43	3			N	-0-					190
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					190
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					190
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					190
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					190

COURSON -B- 1 WELL #: 41 RRCID -> 162362 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

12	0		693	-0-	693	2712	693	2			N	-0-					131
01	3100	N	679	-0-	-2421	291	679	2			N	-0-					131
02	899	N	608	-0-	-291	-0-	608	2			N	-0-					131
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					131
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					131
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					131

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 4831 RRCID -> 163376 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904

12	0		843	-0-	843	3592	843	3			N	-0-					138
01	3100	N	888	-0-	-2212	1380	888	3			N	-0-					138
02	2219	N	839	-0-	-1380	-0-	839	3			N	-0-					138
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	847	3	24	9	N	22					160
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					160
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					160

BRAINARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163498 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670

12	0		1086	-0-	1086	4832	1086	3			N	-0-					93
01	3100	N	1187	-0-	-1913	2919	1187	3			N	-0-					93
02	2800	N	1016	-0-	-1784	1135	1016	3			N	-0-					93
03	2428	N	1293	-0-	-1135	-0-	1293	3			N	-0-					93
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					93
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					93

COURSON -B- 8 WELL #: 49 RRCID -> 164227 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578

12	0		72	-0-	72	2621	72	2			N	-0-					184
01	2621	N	-0-	-0-	-2621	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 164466 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522

12	0		947	-0-	947	3947	947	3			N	-0-					50
01	3100	N	961	-0-	-2139	1808	961	3			N	-0-					50
02	2800	N	997	-0-	-1803	5	997	3			N	-0-					50
03	1005	N	1000	-0-	-5	-0-	1000	3			N	-0-					50
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					50
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					50

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 2831 RRCID -> 164524 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		555	-0-	555	2441	555	3			N	-0-					95
01	2966	N	525	-0-	-2441	-0-	525	3			N	-0-					95
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					95
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	553	3	19	9	N	17					112
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	N	1					113
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					113

ELLIS, CARL "G" WELL #: 4 RRCID -> 164841 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

12	0		1250	-0-	1250	4589	1250	3			N	-0-					84
01	3100	N	1257	-0-	-1843	2746	1257	3			N	-0-					84
02	2800	N	1083	-0-	-1717	1029	1083	3			N	-0-					84
03	2167	N	1138	-0-	-1029	-0-	1138	3			N	-0-					84
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					84
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					84

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165348 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988

12	0		519	-0-	519	2321	519	3			N	-0-					375
01	2898	N	577	-0-	-2321	-0-	577	3			N	-0-					375
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					375
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					375
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					375
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					375

COURSON -B- 4 WELL #: 33 RRCID -> 166703 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

12	0		404	-0-	404	1612	404	2			N	-0-					199
01	1989	N	377	-0-	-1612	-0-	377	2			N	-0-					199
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					199
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					199
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					199
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					199

ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074

12	0		832	-0-	832	4559	832	3			N	-0-					182
01	3100	N	898	-0-	-2202	2357	898	3			N	-0-					182
02	2800	N	789	-0-	-2011	346	789	3			N	-0-					182
03	346	N	-0-	-0-	-346	-0-					N	-0-					182
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					182
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					182

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 170808 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

12	0	1228	-0-	1228	5019	1228	2			N	-0-					199
01	3100 N	1221	-0-	-1879	3140	1221	2			N	-0-					199
02	2800 N	1127	-0-	-1673	1467	1127	2			N	-0-					199
03	2541 N	1074	-0-	-1467	-0-	1074	2			N	-0-					199
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					199
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					199

COURSON "D" 22 WELL #: 1 RRCID -> 172370 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, CARL -E- WELL #: 4R RRCID -> 174193 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972

12	0	849	-0-	849	3508	849	2			N	-0-					199
01	3100 N	884	-0-	-2216	1292	884	2			N	-0-					199
02	2080 N	788	-0-	-1292	-0-	788	2			N	-0-					199
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					199
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					199
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					199

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

12	0	417	-0-	417	1664	417	3			N	-0-					185
01	2077 N	413	-0-	-1664	-0-	413	3			N	-0-					185
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					185
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					185
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					185
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					185

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 4829 RRCID -> 174568 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078

12	0	706	-0-	706	2885	706	3			N	-0-					30
01	3100 N	697	-0-	-2403	482	697	3			N	-0-					30
02	1133 N	651	-0-	-482	-0-	651	3			N	-0-					30
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	N	2					32
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	716	3	3	9	N	3					35
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					35

LINN, ROY WELL #: 5 RRCID -> 176437 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BUZZARD-COLLARD WELL #: 2144 RRCID -> 180048 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1105	-0-	1105	4281	1105	3			N	-0-					20
01	3100	N	1099	-0-	-2001	2280	1099	3			N	-0-					20
02	2800	N	1109	-0-	-1691	589	1109	3			N	-0-					20
03	1822	N	1233	-0-	-589	-0-	1233	3			N	-0-					20
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					20
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					20

MORRIS -B- WELL #: 6761 RRCID -> 182756 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

MORRIS -B- WELL #: 7761 RRCID -> 183522 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

ELLIS, CARL "C" WELL #: 5830 RRCID -> 183633 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983

12	0		1005	-0-	1005	4328	1005	3			N	-0-					30
01	3100	N	962	-0-	-2138	2190	962	3			N	-0-					30
02	2800	N	861	-0-	-1939	251	861	3			N	-0-					30
03	1256	N	1005	-0-	-251	-0-	937	3	68	9	N	62					92
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	932	3	7	9	N	6					98
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					98

ELLIS, CARL "C" WELL #: 6830 RRCID -> 183669 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 5831 RRCID -> 184128 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841

12	0		1397	-0-	1397	6563	1397	3			N	-0-					143
01	3100	N	954	-0-	-2146	4417	954	3			N	-0-					143
02	2800	N	654	-0-	-2146	2271	654	3			N	-0-					143
03	3100	N	1100	-0-	-2000	271	1090	3	10	9	N	9					152
04	1251	N	980	-0-	-271	-0-	977	3	3	9	N	3					155
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					155

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 3 RRCID -> 184263 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502

12	0		608	-0-	608	2358	608	3			N	-0-					10
01	2860	N	502	-0-	-2358	-0-	502	3			N	-0-					10
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					10
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					10
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					10
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					10

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL "F" WELL #: 5 RRCID -> 186325 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		507	-0-	507	1985	507	3			N	-0-					155
01	2490	N	505	-0-	-1985	-0-	505	3			N	-0-					155
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					155
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					155
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					155
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					155

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 5825 RRCID -> 187996 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309

12	0		192	-0-	192	809	192	3			N	-0-					93
01	1018	N	209	-0-	-809	-0-	209	3			N	-0-					93
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					93
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					93
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					93
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					93

TREGELLAS, W. T. WELL #: 6757 RRCID -> 188323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226

12	0		251	-0-	251	960	251	3			N	-0-					210
01	1208	N	248	-0-	-960	-0-	248	3			N	-0-					210
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					210
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					210
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					210
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					210

MCGARRAUGH ET AL "D" WELL #: 1 RRCID -> 189511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981

12	0		15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					93
01	53	N	38	-0-	-15	-0-	38	3			N	-0-					93
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 195395 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284

12	3100	X	2731	-0-	-369	-0-	2731	3			N	-0-					218
01	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	2710	3			N	-0-					218
02	2744	X	2511	-0-	-233	-0-	2511	3			N	-0-					218
03	2914	X	2624	-0-	-290	-0-	2624	3			N	-0-					218
04	2820	X	2600	-0-	-220	-0-	2600	3			N	-0-					218
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					218

MORRIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 196484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 7326

12	0		253	-0-	253	1047	253	3			N	-0-					70
01	1280	N	233	-0-	-1047	-0-	233	3			N	-0-					70
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					70
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					70
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					70
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					70

DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 199532 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON "B" 14 WELL #: 61 RRCID -> 203253 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	1194					N	-0-					25
01	1194	N	-0-	-0-	-1194	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENRY, A.W. "B" WELL #: 4051 RRCID -> 205013 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		993	-0-	993	4067	993	3			N	-0-					273
01	3100	N	648	-0-	-2452	1615	648	3			N	-0-					273
02	2442	N	827	-0-	-1615	-0-	827	3			N	-0-					273
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	750	3	219	9	N	199	195	1			277
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					277
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					277

TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102

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

ODC WELL #: 5759 RRCID -> 208991 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1685	-0-	1685	5317	1685	3			N	-0-					83
01	3100	N	1469	-0-	-1631	3686	1469	3			N	-0-					83
02	2800	N	1429	-0-	-1371	2315	1429	3			N	-0-					83
03	3100	N	1436	-0-	-1664	651	1411	3	25	9	N	23					106
04	2008	N	1357	-0-	-651	-0-	1357	3			N	-0-					106
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					106

MAYO CLINIC WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		548	-0-	548	2365	548	2			N	-0-					947
01	2978	N	613	-0-	-2365	-0-	56	1	557	2	N	-0-					947
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	54	1	537	2	N	-0-					947
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					947
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					947
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					947

COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		486	-0-	486	1659	486	2			N	-0-					555
01	2199	N	540	-0-	-1659	-0-	49	1	491	2	N	-0-					555
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	48	1	483	2	N	-0-					555
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					555
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					555
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					555

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 219127 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	624	-0-	624	1543	624	2			N	-0-					315
01	14B2 EXT	469	-0-	469	2012	43	1	426	2	N	-0-					315
02	14B2 EXT	272	-0-	272	2284	25	1	247	2	N	-0-					315
03	14B2 EXT	537	-0-	537	2821	537	2			N	-0-					315
04	14B2 EXT	431	-0-	431	3252	431	2			N	-0-					315
05	14B2 EXT	474	-0-	474	3726	474	2			N	-0-					315

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 246268 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564

12	0	708	-0-	708	2845	708	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	670	-0-	-2430	415	670	3			N	-0-					-0-
02	1097 N	682	-0-	-415	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249436 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530

12	3565 X	3562	-0-	-3	-0-	3562	3			N	-0-					57
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					57
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-					57
03	3565 X	3183	-0-	-382	-0-	3183	3			N	-0-					57
04	3450 X	2579	-0-	-871	-0-	2579	3			N	-0-					57
05	3565 X	2887	-0-	-678	-0-	2887	3			N	-0-					57

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 258816 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W. B. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 274462 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665

12	0	946	-0-	946	3419	946	3			N	-0-					53
01	3100 N	820	-0-	-2280	1139	820	3			N	-0-					53
02	1926 N	787	-0-	-1139	-0-	730	3	57	9	N	52					105
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					105
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					105
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					105

MATHEWS, VIRGIL 'A' WELL #: 2074 RRCID -> 275908 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592

12	0	503	-0-	503	1597	503	3			N	-0-					17
01	2069 N	472	-0-	-1597	-0-	472	3			N	-0-					17
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					17
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					17
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					17
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					17

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

DOUG HOLMES 566 WELL #: 3H RRCID -> 279694 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8527	2	265	9	N	241	176	1			232
01	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8308	2	200	9	N	182	182	1			232
02	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	6400	2	1065	9	N	968					1200
03	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7076	2	1	9	N	1	568	1			633
04	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7075	2	81	9	N	74	367	1			340
05	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6712	2	6	9	N	5	195	1			150

HALLIBURTON 849 WELL #: 4H RRCID -> 280463 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 11516

12	0		1629	-0-	1629	3092	1104	2	525	9	N	477	204	1			549
01	3100	N	1662	-0-	-1438	1654	853	2	809	9	N	735	734	1			550
02	1968	N	314	-0-	-1654	-0-	314	2			N	-0-					550
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	458	2	22	9	N	20	195	1			375
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	814	2	193	9	N	175					550
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1149	2	3	9	N	3	193	1			360

MORRIS -A- WELL #: 8247H RRCID -> 280509 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7823 - 12213

12	6820	X	4817	-0-	-2003	-0-	4480	2	337	9	N	306	396	1			261
01	6820	X	5354	-0-	-1466	-0-	4896	2	458	9	N	416	590	1			87
02	4620	X	4601	-0-	-19	-0-	3729	2	872	9	N	793	793	1			87
03	5766	X	5049	-0-	-717	-0-	4458	2	591	9	N	537	381	1			243
04	5580	X	4488	-0-	-1092	-0-	3819	2	669	9	N	608	764	1			87
05	5363	X	4537	-0-	-826	-0-	3900	2	637	9	N	579	579	1			87

LINN, ROY -C- WELL #: 6546H RRCID -> 280512 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 11308

12	4154	X	2834	-0-	-1320	-0-	2834	2			N	-0-					134
01	3937	X	3671	-0-	-266	-0-	3671	2			N	-0-					134
02	3192	X	2819	-0-	-373	-0-	2612	2	207	9	N	188	188	1			134
03	4185	X	3716	-0-	-469	-0-	3341	2	375	9	N	341					475
04	3600	X	3147	-0-	-453	-0-	3147	2			N	-0-					475
05	3658	X	3216	-0-	-442	-0-	3216	2			N	-0-					475

DOUG HOLMES 566 WELL #: 4H RRCID -> 280558 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7548 - 11809

12	10106	X	9979	-0-	-127	-0-	9700	2	279	9	N	254	392	1			213
01	10788	X	10307	-0-	-481	-0-	10094	2	213	9	N	194	167	1			240
02	9744	X	9694	-0-	-50	-0-	9275	2	419	9	N	381	381	1			240
03	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					240
04	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	11827	2	675	9	N	614	555	1			299
05	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	11602	2	449	9	N	408	394	1			313

HALLIBURTON 849 WELL #: 5H RRCID -> 280607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590

12	0		3375	-0-	3375	4608	3375	2			N	-0-					502
01	3100	N	2578	-0-	-522	4086	2578	2			N	-0-					502
02	2800	N	464	-0-	-2336	1750	464	2			N	-0-					502
03	2391	N	641	-0-	-1750	-0-	641	2			N	-0-					502
04	2550	X	1307	-0-	-1243	-0-	1307	2			N	-0-					502
05	2635	X	2251	-0-	-384	-0-	2251	2			N	-0-					502

MORRIS -A- WELL #: 8248H RRCID -> 280610 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 10410

12	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	3339	2			N	-0-					610
01	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					610
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					610
03	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	2			N	-0-					610
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					610
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					610

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 280623 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		712	-0-	712	2306	480	3	232	9	N	211	190	1			48
01	2818	N	512	-0-	-2306	-0-	512	3			N	-0-					48
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	454	3	209	9	N	190	195	1			43
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					43
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	508	3	215	9	N	195	192	1			46
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					46

LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185

12	0		1713	-0-	1713	6579	1713	2			N	-0-					90
01	3100	N	1603	-0-	-1497	5082	1603	2			N	-0-					90
02	2800	N	1522	-0-	-1278	3804	1522	2			N	-0-					90
03	3100	N	1673	-0-	-1427	2377	1642	2	31	9	N	28					118
04	3000	N	1564	-0-	-1436	941	1560	2	4	9	N	4					122
05	2523	N	1582	-0-	-941	-0-	1582	2			N	-0-					122

LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290

12	12307	X	10757	-0-	-1550	-0-	10757	2			N	-0-					370
01	11842	X	10951	-0-	-891	-0-	10951	2			N	-0-					370
02	10696	X	9469	-0-	-1227	-0-	9469	2			N	-0-					370
03	11532	X	9097	-0-	-2435	-0-	9097	2			N	-0-					370
04	11010	X	10409	-0-	-601	-0-	10199	2	210	9	N	191	191	1			370
05	10943	X	10355	-0-	-588	-0-	10355	2			N	-0-					370

SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

12	2511	X	1941	-0-	-570	-0-	1814	2	127	9	N	115	201	1			284
01	2666	X	370	-0-	-2296	-0-	334	2	36	9	N	33	193	1			124
02	2408	X	2008	-0-	-400	-0-	2008	2			N	-0-					124
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4628	2	144	9	N	131					255
04	1890	X	373	-0-	-1517	-0-	88	2	285	9	N	259	390	1			124
05	1953	X	1095	-0-	-858	-0-	790	2	305	9	N	277	177	1			224

MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538

12	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6927	2	95	9	N	86					336
01	6572	X	5268	-0-	-1304	-0-	5268	2			N	-0-					336
02	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					336
03	6541	X	3545	-0-	-2996	-0-	3545	2			N	-0-					336
04	6810	X	4102	-0-	-2708	-0-	4102	2			N	-0-					336
05	7037	X	6231	-0-	-806	-0-	6231	2			N	-0-					336

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		820	-0-	820	2789	820	2			N	-0-					-0-
01	0		859	-0-	859	3648	859	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	715	-0-	-2085	1563	715	2			N	-0-					-0-
03	2366	N	803	-0-	-1563	-0-	790	2	13	9	N	12					12
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	735	2	3	9	N	3					15
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					15

MILLEDGE WELL #: 4 RRCID -> 155193 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680

12	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	28	1	974	2	N	-0-					102
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	29	1	1078	2	N	-0-					102
02	980	N	958	-0-	-22	-0-	27	1	931	2	N	-0-					102
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	25	1	980	2	N	1					103
							1	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	28	1	1048	2	N	1					104
							1	9									
05	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	28	1	984	2	N	-0-					104

DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	29	1	1869	2	N	-0-					79
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	28	1	1651	2	N	2					81
							2	9									
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	25	1	1509	2	N	1					82
							1	9									
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	22	1	1333	2	N	-0-					82
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	22	1	1204	2	N	-0-					82
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	26	1	1246	2	N	-0-					82

PSHIGODA "26" WELL #: 1 RRCID -> 156742 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646

12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	30	1	1453	2	N	-0-					146
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	29	1	1346	2	N	-0-					146
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	26	1	1230	2	N	-0-					146
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	29	1	1192	2	N	-0-					146
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	29	1	1180	2	N	-0-					146
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	29	1	1152	2	N	-0-					146

PSHIGODA "37" WELL #: 1 RRCID -> 161613 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740

12	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					110
01	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					110
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PSHIGODA "26" WELL #: 2 RRCID -> 162387 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608

12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	29	1	1046	2	N	-0-					69
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	28	1	990	2	N	-0-					69
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	22	1	914	2	N	-0-					69
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	26	1	885	2	N	-0-					69
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	26	1	835	2	N	-0-					69
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	31	1	965	2	N	-0-					69

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

JUDICE WELL #: 2 RRCID -> 176461 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495

12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	24	1	1645	2	N	62					220
							68	9									
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	28	1	1650	2	N	36					256
							40	9									
02	1540	N	1500	-0-	-40	-0-	24	1	1470	2	N	5					261
							6	9									
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	31	1	1725	2	N	61					322
							67	9									
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	30	1	1731	2	N	30					352
							33	9									
05	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	30	1	1350	2	N	12	182	1			182
							13	9									

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	N	-0-					33
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	31	1	354	2	N	-0-					33
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	28	1	332	2	N	-0-					33
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	N	-0-					33
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	N	-0-					33
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	N	-0-					33

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

12	558	N	467	-0-	-91	-0-	28	1	439	2	N	-0-					360
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	N	-0-					360
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	N	-0-					360
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	N	-0-					360
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	N	1					361
							1	9									
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	812	2	N	5	179	1			187
							6	9									

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	31	1	1285	2	N	-0-					245
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	31	1	1392	2	N	-0-					245
02	1176	N	952	-0-	-224	-0-	28	1	924	2	N	-0-					245
03	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	31	1	1141	2	N	-0-					245
04	1380	N	1050	-0-	-330	-0-	30	1	1020	2	N	-0-					245
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	31	1	1141	2	N	-0-					245

BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					137
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					137
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					137
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	1	1	270	2	N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4401	X	3002	-0-	-1399	-0-	29	1	2949	2	N	22					323
							24	9									
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	31	1	3051	2	N	18					341
							20	9									
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	28	1	2506	2	N	33	192	1			182
							36	9									
03	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	29	1	2388	2	N	15					197
							17	9									
04	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	30	1	2344	2	N	11					208
							12	9									
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	31	1	2532	2	N	20					228
							22	9									

TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	28	1	1118	2	N	-0-					154
01	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	25	1	987	2	N	-0-					154
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	28	1	1057	2	N	-0-					154
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	2	N	-0-					154
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	30	1	1232	2	N	-0-					154
05	1209	N	947	-0-	-262	-0-	31	1	916	2	N	-0-					154

BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	690	-0-	-116	-0-	31	1	639	2	N	18					225
							20	9									
01	775	N	607	-0-	-168	-0-	31	1	576	2	N	-0-					225
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	28	1	533	2	N	-0-					225
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	31	1	601	2	N	29	191	1			63
							32	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	N	27					90
							30	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	N	22					112
							24	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3410	-0-	3410	10208	31 113	1 9	3266	2	N	103					199
01	0		3477	-0-	3477	13685	31 151	1 9	3295	2	N	137	192	1			144
02	17273	X	3588	-0-	-13685	-0-	28 132	1 9	3428	2	N	120					264
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	31 140	1 9	3503	2	N	127	191	1			200
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	30 129	1 9	3419	2	N	117	190	1			127
05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	31 234	1 9	4910	2	N	213	190	1			150

BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	31 118	1 9	830	2	N	107	192	1			169
01	1302	N	985	-0-	-317	-0-	31 101	1 9	853	2	N	92					261
02	952	N	820	-0-	-132	-0-	28 97	1 9	695	2	N	88	191	1			158
03	992	N	862	-0-	-130	-0-	31 92	1 9	739	2	N	84					242
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	30 92	1 9	784	2	N	84	189	1			137
05	899	N	832	-0-	-67	-0-	31 87	1 9	714	2	N	79					216

BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	31 56	1 9	2510	2	N	51	189	1			64
01	2356	N	2046	-0-	-310	-0-	31 50	1 9	1965	2	N	45					109
02	2128	N	1590	-0-	-538	-0-	28 34	1 9	1528	2	N	31					140
03	2356	N	1712	-0-	-644	-0-	31 57	1 9	1624	2	N	52					192
04	1980	N	1558	-0-	-422	-0-	30 41	1 9	1487	2	N	37					229
05	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	31 51	1 9	1536	2	N	46	183	1			92

DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2749	-0-	2749	9083	29 15	1 9	2705	2	N	14					356
01	0		2480	-0-	2480	11563	30 6	1 9	2444	2	N	5	185	1			176
02	14229	X	2666	-0-	-11563	-0-	27 58	1 9	2581	2	N	53					229
03	3410	X	2804	-0-	-606	-0-	30 3	1 9	2771	2	N	3					232
04	2910	X	2730	-0-	-180	-0-	29 15	1 9	2686	2	N	14					246
05	2945	X	2438	-0-	-507	-0-	31 40	1 9	2367	2	N	36					282

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HENRY, A. W. -A- WELL #: 621H RRCID -> 267156 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4439	-0-	-304	-0-	29	1	4298	2	N	102	182	1			80
							112	9									
01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	31	1	4904	2	N	94					174
							103	9									
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	28	1	4549	2	N	109	171	1			112
							120	9									
03	4805	X	4719	-0-	-86	-0-	28	1	4582	2	N	99	189	1			22
							109	9									
04	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	30	1	4357	2	N	77					99
							85	9									
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	31	1	4739	2	N	87					186
							96	9									

JARVIS, RAYMOND WELL #: 292H RRCID -> 268203 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					105
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080

12	3131	X	959	-0-	-2172	-0-	31	1	928	2	N	-0-					195
01	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	31	1	6956	2	N	145	181	1			159
							160	9									
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	28	1	4105	2	N	112	177	1			94
							123	9									
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	30	1	3482	2	N	73					167
							80	9									
04	3420	X	2610	-0-	-810	-0-	30	1	2543	2	N	34					201
							37	9									
05	3534	X	730	-0-	-2804	-0-	26	1	697	2	N	6					207
							7	9									

PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

12	0		2233	-0-	2233	6291	29	1	2010	2	N	176	191	1			212
							194	9									
01	0		2465	-0-	2465	8756	31	1	2269	2	N	150	192	1			170
							165	9									
02	2800	N	2233	-0-	-567	8189	28	1	2025	2	N	164	177	1			157
							180	9									
03	3100	N	2269	-0-	-831	7358	28	1	2092	2	N	135	193	1			99
							149	9									
04	3000	N	2467	-0-	-533	6825	30	1	2263	2	N	158	190	1			67
							174	9									
05	3100	N	2509	-0-	-591	6234	31	1	2328	2	N	136					203
							150	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	29	1	4262	2	N	54					150
							59	9									
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	31	1	4380	2	N	51					201
							56	9									
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	28	1	3803	2	N	43	190	1			54
							47	9									
03	4340	X	4337	-0-	-3	-0-	31	1	4249	2	N	52					106
							57	9									
04	4230	X	4056	-0-	-174	-0-	30	1	3980	2	N	42					148
							46	9									
05	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	31	1	4065	2	N	22					170
							24	9									

MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580

12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	29	1	3182	2	N	177	184	1			217
							195	9									
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	31	1	3162	2	N	465	378	1			304
							512	9									
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	28	1	2772	2	N	263	375	1			192
							289	9									
03	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	31	1	2636	2	N	268	189	1			271
							295	9									
04	2970	X	2696	-0-	-274	-0-	30	1	2421	2	N	223	377	1			117
							245	9									
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	31	1	2698	2	N	320	173	1			264
							352	9									

PEARSON UNIT '18' WELL #: 1HC RRCID -> 275962 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 10353

12	961	N	660	-0-	-301	-0-	28	1	622	2	N	9					90
							10	9									
01	961	N	692	-0-	-269	-0-	30	1	656	2	N	5					95
							6	9									
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	26	1	540	2	N	10					105
							11	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	28	1	937	2	N	12					117
							13	9									
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	30	1	1138	2	N	16					133
							18	9									
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	12					145
							13	9									

BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

12	0		846	-0-	846	2204	27	1	800	2	N	17					151
							19	9									
01	0		809	-0-	809	3013	25	1	780	2	N	4					155
							4	9									
02	2800	N	693	-0-	-2107	906	28	1	665	2	N	-0-	84	1			71
03	1649	N	743	-0-	-906	-0-	29	1	710	2	N	4					75
							4	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	802	2	N	17					92
							19	9									
05	775	N	361	-0-	-414	-0-	11	1	350	2	N	-0-					92

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HENRY-BENNETT WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	29	1	2027	2	N	30					190
							33	9									
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	29	1	2275	2	N	25					215
							28	9									
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	27	1	2038	2	N	32	190	1			57
							35	9									
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	28	1	2206	2	N	35					92
							39	9									
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	30	1	2282	2	N	37					129
							41	9									
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	31	1	2369	2	N	31					160
							34	9									

DOUG HOLMES 566 WELL #: 1HC RRCID -> 276518 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7583 - 11331

12	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	31	1	4559	2	N	122	192	1			232
							134	9									
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	31	1	4390	2	N	159	171	1			220
							175	9									
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	28	1	3960	2	N	152	180	1			192
							167	9									
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	29	1	3857	2	N	100	183	1			109
							110	9									
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	30	1	3500	2	N	118					227
							130	9									
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	31	1	3529	2	N	125	182	1			170
							138	9									

BAGLEY WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855

12	0		5493	-0-	5493	13545	4967	2	526	9	N	478	395	1			352
01	0		5643	-0-	5643	19188	4898	2	745	9	N	677	594	1			435
02	23575	X	4387	-0-	-19188	-0-	3906	2	481	9	N	437	588	1			284
03	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5080	2	781	9	N	710	776	1			218
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	4813	2	728	9	N	662	587	1			293
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5242	2	756	9	N	687	777	1			203

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952

12	0		2570	-0-	2570	3177	2049	2	521	9	N	474	581	1			80
01	0		2480	-0-	2480	5657	2045	2	435	9	N	395	388	1			87
02	2800	N	2113	-0-	-687	4970	1793	2	320	9	N	291	204	1			174
03	3100	N	2084	-0-	-1016	3954	1773	2	311	9	N	283	378	1			79
04	3000	N	1863	-0-	-1137	2817	1619	2	244	9	N	222	177	1			124
05	3100	N	1938	-0-	-1162	1655	1692	2	246	9	N	224	172	1			176

RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266

12	0		1169	-0-	1169	3246	1067	2	102	9	N	93	182	1			167
01	0		388	-0-	388	3634	379	2	9	9	N	8					175
02	2800	N	1382	-0-	-1418	2216	1106	2	276	9	N	251	196	1			230
03	3100	N	2964	-0-	-136	2080	2360	2	604	9	N	549	570	1			209
04	3000	N	2668	-0-	-332	1748	2143	2	525	9	N	477	550	1			136
05	3100	N	2308	-0-	-792	956	1976	2	332	9	N	302	191	1			247

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	816	-0-	-207	-0-	29	1	785	2	N	2					317
							2	9									
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	31	1	814	2	N	-0-					317
02	644	N	445	-0-	-199	-0-	19	1	426	2	N	-0-					317
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					317
04	810	N	16	-0-	-794	-0-	2	1	14	2	N	-0-					317
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					317

COURSON PARNELL 474 WELL #: 1HC RRCID -> 278160 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7508	-0-	-366	-0-	29	1	7426	2	N	48					258
							53	9									
01	7874	X	7110	-0-	-764	-0-	30	1	7025	2	N	50					308
							55	9									
02	7112	X	6103	-0-	-1009	-0-	27	1	5973	2	N	94					402
							103	9									
03	7750	X	7109	-0-	-641	-0-	30	1	7028	2	N	46	179	1			269
							51	9									
04	7410	X	6613	-0-	-797	-0-	30	1	6566	2	N	15					284
							17	9									
05	7502	X	7367	-0-	-135	-0-	31	1	7315	2	N	19					303
							21	9									

SAM HILL 16 WELL #: 1HC RRCID -> 278399 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	29	1	4667	2	N	89					154
							98	9									
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	29	1	5091	2	N	90	178	1			66
							99	9									
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	28	1	4521	2	N	77					143
							85	9									
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	31	1	4787	2	N	88					231
							97	9									
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	30	1	4491	2	N	78	185	1			124
							86	9									
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	31	1	4462	2	N	77					201
							85	9									

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3843	-0-	3843	6647	3132	2	711	9	N	646	587	1			241
01	0		3970	-0-	3970	10617	3461	2	509	9	N	463	568	1			136
02	2800	N	3822	-0-	1022	11639	3361	2	461	9	N	419	368	1			187
03	16567	X	4928	-0-	-11639	-0-	4435	2	493	9	N	448	389	1			246
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	2995	2	350	9	N	318	348	1			216
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4323	2	407	9	N	370	372	1			214

TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4467	-0-	4467	6942	3882	2	585	9	N	532	598	1			127
01	0		4730	-0-	4730	11672	4121	2	609	9	N	554	580	1			101
02	16129	X	4457	-0-	-11672	-0-	3939	2	518	9	N	471	393	1			179
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4389	2	543	9	N	494	577	1			96
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	3983	2	469	9	N	426	366	1			156
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3440	2	452	9	N	411	356	1			211

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		601	-0-	601	1873	510	2	91	9	N	83	195	1			167
01	0		454	-0-	454	2327	454	2			N	-0-					167
02	2800	N	670	-0-	-2130	197	497	2	173	9	N	157	193	1			131
03	974	N	777	-0-	-197	-0-	638	2	139	9	N	126					257
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	619	2	114	9	N	104	189	1			172
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	611	2	75	9	N	68					240

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281843 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

12	93	N	68	-0-	-25	-0-	31	1	37	2	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	31	1	64	2	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	28	1	71	2	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	31	1	83	2	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	30	1	84	2	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	31	1	80	2	N	-0-					-0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 282952 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
JINES WELL #: 1660 RRCID -> 079393 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6915 - 6960

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2022 - WELL PLUGGED 9/23/2022

MATILDA WELL #: 1049 RRCID -> 089621 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911

12	558	N	164	-0-	-394	-0-	62	1	102	2	N	-0-					60
01	620	N	407	-0-	-213	-0-	48	1	359	2	N	-0-					60
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	54	1	962	2	N	2					62
							2	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	N	-0-					62
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	60	1	879	2	N	8					70
							9	9									
05	1085	N	958	-0-	-127	-0-	62	1	896	2	N	-0-					70

PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	62	1	994	2	N	18					380
						20	9									
01	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	62	1	960	2	N	40					420
						44	9									
02	1064 N	643	-0-	-421	-0-	56	1	587	2	N	-0-	180	1			240
03	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	62	1	966	2	N	20					260
						22	9									
04	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	60	1	923	2	N	28					288
						31	9									
*05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	62	1	932	2	N	30					318
						33	9									

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

12	2542 X	2306	-0-	-236	-0-	62	1	2244	2	N	-0-					53
01	2542 N	2306	-0-	-236	-0-	62	1	2244	2	N	-0-					53
02	2212 N	2129	-0-	-83	-0-	56	1	2073	2	N	-0-					53
03	2294 N	2217	-0-	-77	-0-	62	1	2155	2	N	-0-					53
04	2220 N	1980	-0-	-240	-0-	60	1	1920	2	N	-0-					53
05	2356 N	1943	-0-	-413	-0-	62	1	1881	2	N	-0-					53

RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	62	1	425	2	N	24					199
						26	9									
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	N	113	193	1			119
						124	9									
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	401	2	N	36					155
						40	9									
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	20	1	465	2	N	62					217
						68	9									
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	14	1	440	2	N	38	192	1			63
						42	9									
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	N	41					104
						45	9									

COURSON PARNELL 474 WELL #: 6474 RRCID -> 286780 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300

12	620 N	589	-0-	-31	-0-	62	1	483	2	N	40					160
						44	9									
01	589 N	548	-0-	-41	-0-	62	1	467	2	N	17					177
						19	9									
02	532 N	514	-0-	-18	-0-	56	1	426	2	N	29					206
						32	9									
03	589 N	566	-0-	-23	-0-	62	1	464	2	N	36	192	1			50
						40	9									
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	60	1	457	2	N	27					77
						30	9									
*05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	46	1	488	2	N	24					101
						26	9									

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326

12	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					60
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					60
02	364 N	245	-0-	-119	-0-	245	3			N	-0-					60
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					60
*04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					60
*05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					60

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS //CONT.// 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	404	-0-	404	1147	404	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	385	-0-	385	1532	385	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	368	-0-	368	1900	368	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	406	-0-	406	2306	406	3		Y	-0-			-0-
04	2600 N	388	-0-	-2212	94	388	3		Y	-0-			-0-
*05	489 N	395	-0-	-94	-0-	395	3		Y	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

12	0	1215	-0-	1215	3280	1215	2		N	-0-			-0-
01	0	1507	-0-	1507	4787	1507	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1224	-0-	-1576	3211	1224	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1283	-0-	-1817	1394	1283	2		N	-0-			-0-
04	2680 N	1286	-0-	-1394	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	1286	2		N	-0-			-0-

RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BUCKMINSTER WELL #: 1013 RRCID -> 209768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578

12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUMANN 394 WELL #: 4H RRCID -> 267554 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7779 - 11547

12	0	1957	-0-	1957	5986	1841	2	116	9	N	105	362	1			75
01	0	1978	-0-	1978	7964	1793	2	185	9	N	168					243
02	2800 N	1453	-0-	-1347	6617	1347	2	106	9	N	96	185	1			154
*03	3100 N	902	-0-	-2198	4419	790	2	112	9	N	102					256
*04	3000 N	-0-	-0-	-3000	1419					N	-0-	154	1			102
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					102

LUTHI 'A' 401 WELL #: 7H RRCID -> 276481 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7610 - 12227

12	0	560	-0-	560	1563	335	1	195	2	N	27					153
						30	9									
01	0	803	-0-	803	2366	326	1	458	2	N	17	87	1			83
						19	9									
02	2800 N	718	-0-	-2082	284	302	1	388	2	N	25					108
						28	9									
03	917 N	633	-0-	-284	-0-	327	1	281	2	N	23					131
						25	9									
04	780 N	423	-0-	-357	-0-	324	1	62	2	N	34	112	1			53
						37	9									
05	806 N	339	-0-	-467	-0-	335	1	4	9	N	4					57

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUTHI 'A' 401 WELL #: 8H RRCID -> 276498 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7743 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1983	-0-	1983	5038	1079	1	885	2	N	17					147
							19	9									
01	0		2065	-0-	2065	7103	1050	1	1005	2	N	9	110	1			46
							10	9									
02	2800	N	910	-0-	-1890	5213	908	1	2	9	N	2					48
03	3100	N	1507	-0-	-1593	3620	1079	1	420	2	N	7					55
							8	9									
04	3000	N	2581	-0-	-419	3201	1044	1	1473	2	N	58	78	1			35
							64	9									
05	3100	N	2488	-0-	-612	2589	1016	1	1450	2	N	20					55
							22	9									

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411 WELL #: 2H RRCID -> 276510 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8625 - 12047

12	0		1747	-0-	1747	5131	339	1	1259	2	N	135	171	1			84
							149	9									
01	0		2015	-0-	2015	7146	342	1	1519	2	N	140					224
							154	9									
02	2800	N	1976	-0-	-824	6322	309	1	1507	2	N	145	171	1			198
							160	9									
03	3100	N	2186	-0-	-914	5408	334	1	1700	2	N	138	162	1			174
							152	9									
04	3000	N	1916	-0-	-1084	4324	304	1	1472	2	N	127	171	1			130
							140	9									
05	3100	N	2107	-0-	-993	3331	334	1	1620	2	N	139	81	1			188
							153	9									

MORRIS ESTATE 848 WELL #: 1H RRCID -> 278945 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7878 - 12153

12	0		4825	-0-	4825	14334	4475	2	350	9	N	318	183	1			324
01	0		4547	-0-	4547	18881	4261	2	286	9	N	260	380	1			204
02	22701	X	3820	-0-	-18881	-0-	3640	2	180	9	N	164	193	1			175
03	4774	X	4133	-0-	-641	-0-	3763	2	370	9	N	336	374	1			137
04	4620	X	3917	-0-	-703	-0-	3650	2	267	9	N	243	180	1			200
05	4774	X	4012	-0-	-762	-0-	3669	2	343	9	N	312	351	1			161

MCQUITTY 298 WELL #: 1H RRCID -> 278970 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 12078

12	0		1985	-0-	1985	6501	1862	2	123	9	N	112					277
01	0		1983	-0-	1983	8484	1865	2	118	9	N	107	189	1			195
02	10167	X	1683	-0-	-8484	-0-	1576	2	107	9	N	97					292
03	2387	X	1451	-0-	-936	-0-	1368	2	83	9	N	75					367
04	2130	X	1281	-0-	-849	-0-	1148	2	133	9	N	121	370	1			118
05	1984	X	1072	-0-	-912	-0-	1028	2	44	9	N	40	77	1			81

MCQUITTY 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186

12	0		1357	-0-	1357	4255	1239	2	118	9	N	107	178	1			111
01	0		1401	-0-	1401	5656	1294	2	107	9	N	97					208
02	2800	N	1238	-0-	-1562	4094	1135	2	103	9	N	94	180	1			122
03	3100	N	1314	-0-	-1786	2308	1248	2	66	9	N	60					182
04	3000	N	1315	-0-	-1685	623	1219	2	96	9	N	87	183	1			86
05	1948	N	1325	-0-	-623	-0-	1272	2	53	9	N	48	109	1			25

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCQUITTY 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3207	-0-	3207	9982	3090	2	117	9	N	106	180	1			82
01	0		3274	-0-	3274	13256	3151	2	123	9	N	112					194
02	15134	X	1878	-0-	-13256	-0-	1779	2	99	9	N	90	190	1			94
03	3596	X	2275	-0-	-1321	-0-	2181	2	94	9	N	85					179
04	3180	X	2708	-0-	-472	-0-	2578	2	130	9	N	118	193	1			104
05	3286	X	2932	-0-	-354	-0-	2780	2	152	9	N	138					242

CODE BREAKER 848 WELL #: 1H RRCID -> 282864 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607

12	0		2899	-0-	2899	9762	2786	2	113	9	N	103					248
01	0		2476	-0-	2476	12238	2338	2	138	9	N	125	193	1			180
02	14842	X	2604	-0-	-12238	-0-	2433	2	171	9	N	155	178	1			157
03	3658	X	2876	-0-	-782	-0-	2694	2	182	9	N	165	179	1			143
04	3210	X	2549	-0-	-661	-0-	2436	2	113	9	N	103					246
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	806	1	2802	2	N	84	179	1			151
							92	9									

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772

12	0		106	-0-	106	696	106	3			Y	-0-					10
01	0		81	-0-	81	777	81	3			Y	-0-					10
02	892	N	115	-0-	-777	-0-	115	3			Y	-0-					10
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					10
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					10
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					10

JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					196
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					196
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	416	3	30	9	N	27	176	1			47
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					47
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					47
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					47

WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537

12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2104	3	9	9	N	8					172
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1564	3	3	9	N	3					175
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1943	3	3	9	N	3					178
03	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2072	3	6	9	N	5					183
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					183
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	5					188

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
WRIGHT, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 283177 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					80
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					80
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					80
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					80
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					80
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					80

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

12	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					60
01	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					60
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	32	3			N	-0-					60
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					60
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					60
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	53	3	9	9	N	8					68

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					19
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					19
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					19
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					19
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					19
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					19

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

12	4278	X	3112	-0-	-1166	-0-	3026	2	86	9	N	78	172	1			352
01	4278	X	2930	-0-	-1348	-0-	2798	2	132	9	N	120	180	1			292
02	3276	X	2606	-0-	-670	-0-	2522	2	84	9	N	76					368
03	3348	X	2665	-0-	-683	-0-	2565	2	100	9	N	91					459
04	3180	X	2224	-0-	-956	-0-	2108	2	116	9	N	105	176	1			388
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					388

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371 X	3181	-0-	-1190	-0-	3133	2	48	9	N	44	175	1			164
01	4371 X	2877	-0-	-1494	-0-	2771	2	106	9	N	96					260
02	3612 X	2467	-0-	-1145	-0-	2344	2	123	9	N	112	173	1			199
03	3503 X	2464	-0-	-1039	-0-	2368	2	96	9	N	87					286
04	3120 X	1067	-0-	-2053	-0-	994	2	73	9	N	66	172	1			180
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					180

NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

12	3348 X	2629	-0-	-719	-0-	2406	2	223	9	N	203					210
01	3348 X	2487	-0-	-861	-0-	2409	2	78	9	N	71	160	1			121
02	2968 X	1851	-0-	-1117	-0-	1760	2	91	9	N	83	163	1			41
03	2728 X	2323	-0-	-405	-0-	2169	2	154	9	N	140					181
04	2640 X	1265	-0-	-1375	-0-	1182	2	83	9	N	75	173	1			83
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					83

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMKER-HARRIS 673 WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614

12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1347	2	3	9	N	3					137
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					137
02	1064 N	536	-0-	-528	-0-	536	2			N	-0-					137
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					137
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					137
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					137

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3829	2	171	9	N	155	204	1			143
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3269	2	136	9	N	124	200	1			67
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3254	2	164	9	N	149					216
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3643	2	179	9	N	163	195	1			184
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3611	2	150	9	N	136	181	1			139
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3867	2	182	9	N	165	193	1			111

ERIC 'C' 144 WELL #: 3H RRCID -> 280534 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7864 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1829	-0-	1829	3781	1755	2	74	9	N	67					251
01	3100	N	2049	-0-	-1051	2730	1935	2	114	9	N	104	182	1			173
02	2800	N	1807	-0-	-993	1737	1720	2	87	9	N	79					252
03	3100	N	1807	-0-	-1293	444	1688	2	119	9	N	108	191	1			169
04	2104	N	1660	-0-	-444	-0-	1606	2	54	9	N	49					218
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2015	2	72	9	N	65					283

PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2491	-0-	-795	-0-	2370	2	121	9	N	110	184	1			104
01	2604	X	2448	-0-	-156	-0-	2312	2	136	9	N	124					228
02	2352	X	1934	-0-	-418	-0-	1827	2	107	9	N	97	200	1			125
03	2604	X	2186	-0-	-418	-0-	2076	2	110	9	N	100					225
04	2490	X	1922	-0-	-568	-0-	1848	2	74	9	N	67	183	1			109
05	2480	X	1874	-0-	-606	-0-	1789	2	85	9	N	77					186

WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1792	-0-	1792	5548	1608	2	184	9	N	167	172	1			89
01	7816	X	2268	-0-	-5548	-0-	2049	2	219	9	N	199	193	1			95
02	1736	X	1481	-0-	-255	-0-	1345	2	136	9	N	124					219
03	1922	X	1493	-0-	-429	-0-	1325	2	168	9	N	153	191	1			181
04	2190	X	1585	-0-	-605	-0-	1428	2	157	9	N	143	178	1			146
05	2263	X	1700	-0-	-563	-0-	1523	2	177	9	N	161	189	1			118

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	1083	-0-	-7101	-0-	1083	2			N	-0-					45
01	5828	X	884	-0-	-4944	-0-	884	2			N	-0-					45
02	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10184	2	83	9	N	75					120
03	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13027	2	92	9	N	84					204
04	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10914	2	63	9	N	57	198	1			63
05	11377	X	10788	-0-	-589	-0-	10713	2	75	9	N	68	4	8			127

DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4542	2	63	9	N	57					269
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4147	2	86	9	N	78	200	1			147
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3559	2	88	9	N	80					227
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4256	2	2	9	N	2					229
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4098	2	31	9	N	28					257
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4005	2	11	9	N	10					267

JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4041	2	469	9	N	426	561	1			125
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	3950	2	495	9	N	450	400	1			175
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3210	2	448	9	N	407	388	1			194
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	3823	2	543	9	N	494	392	1			296
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	3764	2	567	9	N	515	393	1			418
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4130	2	418	9	N	380	543	1			255

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		530	-0-	530	1597	530	2			N	-0-					-0-
01	0		549	-0-	549	2146	549	2			N	-0-					-0-
02	2647	N	501	-0-	-2146	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

12	0		1318	-0-	1318	4153	93	1	1225	2	N	-0-					111
01	0		1359	-0-	1359	5512	93	1	1266	2	N	-0-					111
02	2800	N	1154	-0-	-1646	3866	56	1	1098	2	N	-0-					111
03	3100	N	1395	-0-	-1705	2161	93	1	1302	2	N	-0-					111
04	3000	N	1328	-0-	-1672	489	60	1	1268	2	N	-0-					111
05	1875	N	1386	-0-	-489	-0-	93	1	1293	2	N	-0-					111

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					206
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					208
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					209
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					210
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					211
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211

WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414

12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5004	-0-	2204	2204	5004	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	1421	-0-	-1679	525	1421	3			N	-0-					-0-
*04	1895	N	1370	-0-	-525	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
*05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382

12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988

12	14B2 EXT		273	-0-	273	716	273	2			N	-0-					14
01	14B2 EXT		142	-0-	142	858	142	2			N	-0-					14
02	14B2 EXT		121	-0-	121	979	121	2			N	-0-					14
03	14B2 EXT		826	-0-	826	1805	826	2			N	-0-					14
04	14B DENY		180	-0-	180	1985	180	2			N	-0-					14
05	14B DENY		703	-0-	703	2688	703	2			N	-0-					14

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		440	-0-	440	3882	440	2			N	-0-					20
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	782					N	-0-					20
02	782	N	-0-	-0-	-782	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		592	-0-	592	2969	592	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	591	-0-	-2509	460	591	2			N	-0-					-0-
02	1007	N	547	-0-	-460	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TUBBS WELL #: 2904 RRCID -> 155716 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

TUBBS WELL #: 2903 RRCID -> 156187 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL WELL #: 3005 RRCID -> 156750 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUHLMAN WELL #: 1703 RRCID -> 157918 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

WILSON, D. C. WELL #: 7463 C RRCID -> 158460 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

SMITH WELL #: 23 RRCID -> 159109 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH WELL #: 14 RRCID -> 159177 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS, DELBERT WELL #: 8364 RRCID -> 159456 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 1112 RRCID -> 166672 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					51
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					51
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					51
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					51
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					51
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					51

TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 198054 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

PEARSON WELL #: 4F RRCID -> 198820 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178

CAMPBELL WELL #: 3010 RRCID -> 200023 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 2112 RRCID -> 203377 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ODC 53 WELL #: 4 RRCID -> 209219 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
OCHILTREE "A" WELL #: 2 RRCID -> 214674 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 9109 RRCID -> 215671 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

KING 19 WELL #: 4 RRCID -> 218813 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SELLERS WELL #: 320 RRCID -> 223072 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 836 WELL #: 5H RRCID -> 229463 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250

12	0	2900	-0-	2900	22980	2900	2			N	-0-					201
01	25710 X	2730	-0-	-22980	-0-	2730	2			N	-0-					201
02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					201
03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					201
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					201
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	193	2	11	9	N	10					211

BUZZARD 76 WELL #: 2H RRCID -> 230073 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960

12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					81
01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					81
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					81
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					81
*04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					81
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					20

SELLERS 20 WELL #: 6H RRCID -> 245103 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892

12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					94
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					94
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					94
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					94
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	458	2	17	9	N	15					109
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1					110

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HARBAUGH WELL #: 1314H RRCID -> 264344 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294 X	969	-0-	-1325	-0-	962	2	7	9	N	6					256
01	1891 X	1165	-0-	-726	-0-	1163	2	2	9	N	2					258
02	2100 X	889	-0-	-1211	-0-	887	2	2	9	N	2					260
03	2077 X	232	-0-	-1845	-0-	231	2	1	9	N	1					261
04	1770 X	1731	-0-	-39	-0-	1731	2			N	-0-					261
05	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1684	2	1	9	N	1					262

LONGHOFER 323 LIP WELL #: 1H RRCID -> 266617 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214

12	0	-0-	-0-	-0-	1610					N	146					463
01	3100 N	2427	-0-	-673	937	2363	2	64	9	N	58					521
02	994 N	57	-0-	-937	-0-	56	2	1	9	N	1					522
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	822	2	23	9	N	21					543
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	673	2	33	9	N	30					573
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	838	2	86	9	N	78	146	1			505

CHARLOTTE ANN 296 OCL WELL #: 1H RRCID -> 266743 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029

12	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4523	2	473	9	N	430	175	1			652
01	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5211	2	668	9	N	607	705	1			554
02	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	4730	2	517	9	N	470	529	1			495
03	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5225	2	633	9	N	575	529	1			541
04	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5014	2	471	9	N	428	348	1			621
05	5704 X	5569	-0-	-135	-0-	5056	2	513	9	N	466	521	1			566

DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218

12	0	3049	-0-	3049	9014	2874	2	175	9	N	159					536
01	11338 X	2324	-0-	-9014	-0-	2155	2	169	9	N	154	184	1			506
02	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	1867	2	146	9	N	133					639
03	3131 X	1872	-0-	-1259	-0-	1734	2	138	9	N	125	342	1			422
04	3030 X	2558	-0-	-472	-0-	2384	2	174	9	N	158	173	1			407
05	3038 X	2252	-0-	-786	-0-	2089	2	163	9	N	148	172	1			383

JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780

12	0	6572	-0-	6572	17389	6426	2	146	9	N	133	176	1			675
01	22286 X	4897	-0-	-17389	-0-	4808	2	89	9	N	81					756
02	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5191	2	237	9	N	215	340	1			631
03	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	5868	2	157	9	N	143					774
04	6360 X	4513	-0-	-1847	-0-	4356	2	157	9	N	143	337	1			580
05	6572 X	5276	-0-	-1296	-0-	5245	2	31	9	N	28					608

EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308

12	0	1882	-0-	1882	6817	1582	2	300	9	N	273	182	1			692
01	3100 N	2468	-0-	-632	6185	2104	2	364	9	N	331	191	1			832
02	2800 N	1999	-0-	-801	5384	1767	2	232	9	N	211	387	1			656
03	3100 N	2275	-0-	-825	4559	1956	2	319	9	N	290	554	1			392
04	3000 N	2067	-0-	-933	3626	1778	2	289	9	N	263	188	1			467
05	3100 N	1949	-0-	-1151	2475	1661	2	288	9	N	262	379	1			350

P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097

12	0	58	-0-	58	1529	55	2	3	9	N	3					232
01	1569 X	40	-0-	-1529	-0-	38	2	2	9	N	2					234
02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					234
03	947 X	947	-0-	-0-	-0-	841	2	106	9	N	96					330
04	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2498	2	417	9	N	379	168	1			541
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	2896	2	312	9	N	284	178	1			647

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SHRADER WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL 475 WELL #: 1H RRCID -> 275351 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294

12	4495 X	4127	-0-	-368	-0-	3915	2	212	9	N	193					321
01	4495 X	2629	-0-	-1866	-0-	2455	2	174	9	N	158	340	1			139
02	3892 X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-					139
03	4371 X	2564	-0-	-1807	-0-	2549	2	15	9	N	14					153
04	4230 X	1144	-0-	-3086	-0-	1137	2	7	9	N	6					159
05	4123 X	1715	-0-	-2408	-0-	1691	2	24	9	N	22					181

PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079

12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					291
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1682	2	6	9	N	5					296
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1347	2	10	9	N	9					305
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	N	1					306
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					306
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					306

PARNELL 475 WELL #: 3H RRCID -> 275831 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940

12	2852 X	2322	-0-	-530	-0-	2312	2	10	9	N	9					400
01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2889	2	10	9	N	9					409
02	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4644	2	54	9	N	49					458
03	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3404	2	6	9	N	5					463
04	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3998	2	22	9	N	20					483
05	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4125	2	51	9	N	46					529

WOODRUFF-DECK 17A WELL #: 6H RRCID -> 291314 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6931 - 13376

12	3844 X	3180	-0-	-664	-0-	2991	2	189	9	N	172					575
01	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3594	2	98	9	N	89	341	1			323
02	3304 X	2053	-0-	-1251	-0-	1972	2	81	9	N	74					397
03	3720 X	3332	-0-	-388	-0-	3166	2	166	9	N	151	176	1			372
04	3390 X	3223	-0-	-167	-0-	3076	2	147	9	N	134	171	1			335
05	3689 X	2687	-0-	-1002	-0-	2544	2	143	9	N	130	180	1			285

CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 293527 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6680 - 6726

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

12	2108 N	1976	-0-	-132	-0-	559	1	1414	3	N	3					80
						3	9									
01	2170 N	2133	-0-	-37	-0-	559	1	1572	3	N	2					82
						2	9									
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	505	1	1476	3	N	2					84
						2	9									
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	559	1	1512	3	N	-0-					84
04	2070 N	1997	-0-	-73	-0-	541	1	1456	3	N	-0-					84
05	2201 N	1778	-0-	-423	-0-	559	1	1219	3	N	-0-					84

SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMKER -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344

12	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	310	1	1023	3	N	-0-					10
01	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	310	1	1026	3	N	-0-					10
02	1232 N	1176	-0-	-56	-0-	280	1	896	3	N	-0-					10
03	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	310	1	1006	3	N	-0-					10
04	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	300	1	978	3	N	-0-					10
*05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	310	1	1037	3	N	-0-					10

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899 N	889	-0-	-10	-0-	310	1	579	3	N	-0-					19
01	899 N	875	-0-	-24	-0-	310	1	565	3	N	-0-					19
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	280	1	516	3	N	-0-					19
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	310	1	592	3	N	-0-					19
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	300	1	582	3	N	-0-					19
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	310	1	597	3	N	-0-					19

SELL WELL #: RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018

MORGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 148242 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: RRCID -> 158924 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018

SELL WELL #: 3 RRCID -> 159036 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 159992 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MORGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 190775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2014	-0-	2014	5914	1116	1	892	3	N	5					77
							6	9									
01	0		1751	-0-	1751	7665	1116	1	633	3	N	2					79
							2	9									
02	2800	N	1967	-0-	-833	6832	1008	1	958	3	N	1					80
							1	9									
03	3100	N	2014	-0-	-1086	5746	1116	1	896	3	N	2					82
							2	9									
04	3000	N	1906	-0-	-1094	4652	1080	1	824	3	N	2					84
							2	9									
05	3100	N	1925	-0-	-1175	3477	1116	1	808	3	N	1					85
							1	9									

MEARS WELL #: 2 RRCID -> 228614 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELL WELL #: 4 RRCID -> 228616 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614

12	2232	N	1982	-0-	-250	-0-	1975	3	7	9	N	6					125
01	2139	N	1841	-0-	-298	-0-	1830	3	11	9	N	10					135
02	1848	N	1633	-0-	-215	-0-	1627	3	6	9	N	5					140
03	1984	N	1612	-0-	-372	-0-	1609	3	3	9	N	3					143
04	1770	N	1384	-0-	-386	-0-	1374	3	10	9	N	9					152
05	1798	N	1376	-0-	-422	-0-	1361	3	15	9	N	14					166

SWINK WELL #: 1191H RRCID -> 264805 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049

12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	885	3	156	9	N	142	187	1			186
01	1023	N	819	-0-	-204	-0-	677	3	142	9	N	129	188	1			127
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	837	3	136	9	N	124					251
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	883	3	158	9	N	144	186	1			209
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	876	3	175	9	N	159	186	1			182
05	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	869	3	141	9	N	128	185	1			125

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCGARRAUGH B WELL #: 8H RRCID -> 272489 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	1922	1	1644	3	N	24					238
							26	9									
01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	1922	1	2333	3	N	45	187	1			96
							50	9									
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	1736	1	1861	3	N	13					109
							14	9									
03	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	1922	1	11559	3	N	20					129
							22	9									
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	1860	1	1878	3	N	56					185
							62	9									
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	1922	1	1868	3	N	67					252
							74	9									

MCGARRAUGH B WELL #: 7H RRCID -> 274503 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680

12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	1922	1	1369	3	N	38	181	1			42
							42	9									
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	1922	1	2833	3	N	61					103
							67	9									
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1736	1	2248	3	N	83					186
							91	9									
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	1922	1	2379	3	N	55					241
							61	9									
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	1860	1	2572	3	N	36	183	1			94
							40	9									
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	1922	1	2573	3	N	58					152
							64	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

12	0		3104	-0-	3104	10642	279	1	2825	2	Y	-0-					170
01	0		3849	-0-	3849	14491	279	1	3570	2	Y	-0-					170
02	17691	X	3200	-0-	-14491	-0-	252	1	2948	2	Y	-0-					170
03	4247	X	3906	-0-	-341	-0-	279	1	3627	2	Y	-0-					170
04	4110	X	4077	-0-	-33	-0-	270	1	3807	2	Y	-0-					170
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					170

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

12	0		742	-0-	742	2248	742	2			N	-0-					20
01	0		728	-0-	728	2976	728	2			N	-0-					20
02	2800	N	647	-0-	-2153	823	647	2			N	-0-					20
03	1534	N	711	-0-	-823	-0-	711	2			N	-0-					20
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					20
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					20

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

12	0		1284	-0-	1284	3899	1284	2			N	-0-					-0-
01	0		1380	-0-	1380	5279	1380	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1272	-0-	-1528	3751	1272	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1410	-0-	-1690	2061	1410	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1387	-0-	-1613	448	1387	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WAKITA OPERATING, LLC 891725
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892

12	0	1086	-0-	1086	1086	1086	3			N	-0-					62
01	0	1071	-0-	1071	2157	1071	3			N	-0-					62
02	2800 N	950	-0-	-1850	307	950	3			N	-0-					62
03	1371 N	1064	-0-	-307	-0-	1064	3			N	-0-					62
04	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3			N	-0-					62
05	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			N	-0-					62

BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

12	0	530	-0-	530	530	530	3			N	-0-					35
01	0	531	-0-	531	1061	531	3			N	-0-					35
02	1548 N	487	-0-	-1061	-0-	487	3			N	-0-					35
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					35
04	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					35
05	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					35

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

12	0	1041	-0-	1041	1041	1041	3			N	-0-					64
01	0	1045	-0-	1045	2086	1045	3			N	-0-					64
02	2800 N	995	-0-	-1805	281	995	3			N	-0-					64
03	1382 N	1101	-0-	-281	-0-	1101	3			N	-0-					64
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					64
05	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			N	-0-					64

WILSON, JAMES O. 929302
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (MARMATON) 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SLEDGEHAMMER 69 WELL #: 1H RRCID -> 284839 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6770 - 11613

12	0	581	-0-	581	2463	183	2	398	9	N	362	554	1			209
01	0	-0-	-0-	-0-	2463					N	200	186	1			223
02	2800 N	606	-0-	-2194	269	401	2	205	9	N	186	185	1			224
03	1129 N	860	-0-	-269	-0-	419	2	441	9	N	401	365	1			260
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	586	2	303	9	N	275	184	1			351
05	682 N	597	-0-	-85	-0-	286	2	311	9	N	283	369	1			265

PAN PETRO (MARMATON) //CONT.// 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGES "D" WELL #: 2032 RRCID -> 290998 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7370 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677

12	0		1037	-0-	1037	4060	62	1	975	2	N	-0-					32
01	0		96	-0-	96	4156	24	1	72	2	N	-0-					32
02	2800	N	34	-0-	-2766	1390	20	1	14	2	N	-0-					32
03	2356	N	966	-0-	-1390	-0-	52	1	914	2	N	-0-					32
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	60	1	747	2	N	-0-					32
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	62	1	715	2	N	-0-					32

MILAM, INC. 566816
HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484

12	0		2017	-0-	2017	8024	2017	3			N	-0-					12
01	0		1992	-0-	1992	10016	1992	3			N	-0-					12
02	2800	N	1852	-0-	-948	9068	1852	5			N	-0-					12
03	3100	N	2016	-0-	-1084	7984	2016	3			N	-0-					12
04	3000	N	1955	-0-	-1045	6939	1955	3			N	-0-					12
05	3100	N	2032	-0-	-1068	5871	2032	3			N	-0-					12

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064

12	0		226	-0-	226	1169	60	1	166	2	N	-0-					-0-
01	0		109	-0-	109	1278	22	1	87	2	N	-0-					-0-
02	1335	N	57	-0-	-1278	-0-	22	1	35	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	2	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	62	1	377	2	N	-0-					-0-

DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
21 MILE SWD WELL #: 1 RRCID -> 203143 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL) 68825 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MOORE
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
SNEED PLANT H2S INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 186450 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3842 - 4286

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023 - WELL PLUGGED 1/9/2023

PANHANDLE, EAST 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALVEY PARTNERS 016400
GETHINGS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 025897 COMPL. DATE 11/15/1957 TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A

12	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2	N	-0-			-0-
01	0	66	-0-	66 B	66	66	2	N	-0-			-0-
02	84 N	1	-0-	-83 B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2	N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2	N	-0-			-0-
*05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-			-0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 025898 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2	N	-0-			-0-
01	0	117	-0-	117 B	117	117	2	N	-0-			-0-
02	124 N	7	-0-	-117 B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	62	-0-	-62 B	-0-	62	2	N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-			-0-
*05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2	N	-0-			-0-

AUDREY OIL & GAS LLC 036817
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 026444 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	639 N	213	-0-	-426 B	-0-	213	3	N	-0-			-0-
01	0	204	-0-	204 B	204	204	3	N	-0-			-0-
02	396 N	192	-0-	-204 B	-0-	192	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3	N	-0-			-0-
04	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3	N	-0-			-0-
05	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3	N	-0-			-0-

BCE-MACH III LLC 040209
ABBOTT WELL #: 1 RRCID -> 023685 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3	N	-0-			-0-
01	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3	N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	228	-0-	-485 B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
04	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3	N	-0-			-0-
*05	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 023686 COMPL. DATE 07/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	147	-0-	-318 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
*05	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3		N	-0-			-0-

BARKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	53	-0-	-226 B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
*05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-

BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3		N	-0-			-0-
01	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3		N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	247	-0-	-528 B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
04	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3		N	-0-			-0-
*05	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3		N	-0-			-0-

BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
05	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3		N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3		N	-0-			-0-
01	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3		N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	254	-0-	-490 B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3		N	-0-			-0-
*05	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3		N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
02	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3		N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
05	496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
02	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3		N	-0-			-0-
04	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
05	465 N	355	-0-	-110 B	-0-	355	3		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
01	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
02	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3		N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
05	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH 2746 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BURDINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3		N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
05	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3		N	-0-			-0-

CALLHAM WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
*05	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-

CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
02	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
04	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3		N	-0-			-0-
05	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	98	-0-	-150 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*05	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	118	-0-	-130 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	504	-0-	-829 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*05	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

DARSEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	217	N	57	-0-	-160 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	105	-0-	-112 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	372	N	249	-0-	-123 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3		N	-0-			-0-
01	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3		N	-0-			-0-
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	775	N	114	-0-	-661 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3		N	-0-			-0-
*05	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3		N	-0-			-0-

FOWLER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3		N	-0-			-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
05	248	N	146	-0-	-102 B	-0-	146	3		N	-0-			-0-

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3		N	-0-			-0-
01	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651	N	454	-0-	-197 B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
04	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
*05	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3		N	-0-			-0-

GLASS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
01	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
02	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527	N	221	-0-	-306 B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
*05	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3		N	-0-			-0-

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
01	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
02	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527	N	171	-0-	-356 B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
*05	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3		N	-0-			-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
01	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
02	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
04	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
05	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		228	-0-	228 B	228	228	3			N	-0-					-0-
01	396	N	168	-0-	-228 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

HANNER -X- WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	341	N	60	-0-	-281 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	434	N	280	-0-	-154 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	275	-0-	-345 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*05	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-

HIBLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	320	-0-	-176 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-

HIBLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	616	N	233	-0-	-383 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	412	-0-	-301 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*05	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HIBLER WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	N	698	-0-	-0-	B -0-	698	3			N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	B -0-	681	3			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	B -0-	666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	660	-0-	-53	B -0-	660	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	B -0-	628	3			N	-0-					-0-
05	744	N	669	-0-	-75	B -0-	669	3			N	-0-					-0-

HINK WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	666	N	666	-0-	-0-	B -0-	666	3			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	B -0-	684	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	B -0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	241	-0-	-410	B -0-	241	3			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	B -0-	567	3			N	-0-					-0-
*05	603	N	603	-0-	-0-	B -0-	603	3			N	-0-					-0-

HOMMEL WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0-	B -0-	52	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	B -0-	49	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	B -0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	281	N	281	-0-	-0-	B -0-	281	3			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	B -0-	28	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	B -0-	59	3			N	-0-					-0-

HORNSBY WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	414	N	414	-0-	-0-	B -0-	414	3			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	B -0-	503	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	B -0-	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	445	N	445	-0-	-0-	B -0-	445	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	B -0-	375	3			N	-0-					-0-
*05	547	N	547	-0-	-0-	B -0-	547	3			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 023720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	397	N	397	-0-	-0-	B -0-	397	3			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	B -0-	392	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	B -0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	354	-0-	-49	B -0-	354	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	B -0-	152	3			N	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	B -0-	412	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0-	B -0-	73	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	B -0-	46	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	B -0-	518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	532	N	532	-0-	-0-	B -0-	532	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	B -0-	49	3			N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	B -0-	43	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUDGINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
01	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
02	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3		N	-0-			-0-
04	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3		N	-0-			-0-
*05	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3		N	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3		N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	202	-0-	-480 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
04	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
*05	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			92
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3		N	-0-			92
02	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3		N	-0-			92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3		N	-0-			92
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			92
05	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3		N	-0-			92

JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3		N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
05	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83	3		N	-0-			-0-

JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	861	-0-	-131 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*05	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	32	-0-	-371 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	221	-0-	-151 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-

KROUCH WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	81	-0-	-74 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3		N	-0-			-0-

MAGEE WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3		N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
*05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3		N	-0-			-0-

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3		N	-0-			-0-
01	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3		N	-0-			-0-
02	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	447	-0-	-204 B	-0-	447	3		N	-0-			-0-
04	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3		N	-0-			-0-
*05	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3		N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	145	-0-	-165 B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
*05	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-			-0-

MCLEAN, CITY OF WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3		N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	39	-0-	-209 B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
*05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*05	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-

MOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	485	-0-	-166 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*05	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	256	-0-	-85 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-

PAULK WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	651	N	596	-0-	-55 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	114	-0-	-258 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	372	N	240	-0-	-132 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3		N	-0-			-0-
01	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	259	-0-	-299 B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
05	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3		N	-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A

12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3		N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
05	341 N	231	-0-	-110 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	3		N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
*05	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3		N	-0-			-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3		N	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	293	-0-	-296 B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
*05	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

STUBBS WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TIBBETS WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	682	N	549	-0-	-133 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-

VAN SANT WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*05	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

WILSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	38	-0-	-675 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*05	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	731	-0-	-13 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	775	N	616	-0-	-159 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-

WOODS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	260	-0-	-143 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*05	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-

YOES WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	310	N	61	-0-	-249 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-

YOES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	132	-0-	-426 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*05	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-

ASHBY, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	662	-0-	-20 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	682	N	618	-0-	-64 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-

HUGGINS, D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	713	N	659	-0-	-54 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1	-0-	1 B	1	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHORT WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 10/06/1953 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2460 - 2468

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALDOUS -A- WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A

12	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	269	-0-	-134 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	102	-0-	-208 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	157	-0-	-277 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
05	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215 3		N	-0-			-0-

AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3		N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-			-0-
05	186 N	15	-0-	-171 B	-0-	15 3		N	-0-			-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

12	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3		N	-0-			-0-
05	155 N	93	-0-	-62 B	-0-	93 3		N	-0-			-0-

ATKINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

12	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3		N	-0-			-0-
01	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3		N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	85	-0-	-411 B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3		N	-0-			-0-
*05	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-			-0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		N	-0-			-0-
*05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-			-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A

12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	125	-0-	-154 B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
*05	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BATSON WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	29	-0-	-95 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	237	-0-	-104 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	134	-0-	-145 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-

BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	53	-0-	-195 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/08/1959 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	200	-0-	-203 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*05	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BERGMAN WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	200	-0-	-482 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*05	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	67	-0-	-88 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	217	N	136	-0-	-81 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
01	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	117	-0-	-348 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
04	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
*05	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3		N	-0-			-0-

BETENBOUGH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

12	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
01	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
*04	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
*05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH -B- WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A

12	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	217 N	156	-0-	-61 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-

BJERG WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05	248 N	179	-0-	-69 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
05	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3		N	-0-			-0-

BOREN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
05	124 N	29	-0-	-95 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BORIN WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-	-67 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	187	-0-	-154 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-

BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BUSH WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
01	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217	N	144	-0-	-73 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
*05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		N	-0-			-0-

CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3		N	-0-			-0-
01	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3		N	-0-			-0-
02	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620	N	93	-0-	-527 B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3		N	-0-			-0-
*05	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3		N	-0-			-0-

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
01	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465	N	153	-0-	-312 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
*05	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3		N	-0-			-0-

CANTRELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3		N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
01	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279	N	179	-0-	-100 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
05	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3		N	-0-			-0-

CITY GOLF CLUB WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
01	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
02	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
*05	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	177	-0-	-71 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*05	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-

COLEMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	217	N	119	-0-	-98 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
COLLINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	133	-0-	-146	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-

DARGARTZ WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

12	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A

12	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	45	-0-	-110	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

DEGER WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A

12	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

DEKLE WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	42	-0-	-175	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-

EMMERT WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A

12	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	159	-0-	-151	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EMMERT -A- WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	35	-0-	-89 B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
*05	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3		N	-0-			-0-

FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3		N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3		N	-0-			-0-

FERRIL WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	104	-0-	-113 B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
*05	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3		N	-0-			-0-

FOSTER, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
*05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
01	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	318	-0-	-178 B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
*05	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3		N	-0-			-0-

FOWLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*05	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3		N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3		N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	199	-0-	-204	B	-0-	199	3		N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3		N	-0-					-0-
*05	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3		N	-0-					-0-

FOWLER -E- WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3		N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3		N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	72	-0-	-486	B	-0-	72	3		N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3		N	-0-					-0-
*05	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3		N	-0-					-0-

FOWLER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3		N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3		N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	3		N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3		N	-0-					-0-
*05	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3		N	-0-					-0-

GIERHART -X- WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3		N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	63	-0-	-61	B	-0-	63	3		N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-					-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3		N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3		N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3		N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3		N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	B	-0-	249	3		N	-0-					-0-

GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3		N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3		N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3		N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3		N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GLENN WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	372	N	296	-0-	-76 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-

GLENN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

GLENN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		232	-0-	232 B	232	232	3			N	-0-					-0-
01	449	N	217	-0-	-232 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	248	N	131	-0-	-117 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

GLENN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-

GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GLENN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	279	N	144	-0-	-135 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3	N	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3	N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3	N	-0-			-0-
05	279 N	219	-0-	-60 B	-0-	219	3	N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3	N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3	N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
*05	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3	N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3	N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3	N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	153	-0-	-126 B	-0-	153	3	N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	N	-0-			-0-
*05	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3	N	-0-			-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A

12	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3	N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3	N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3	N	-0-			-0-
*05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3	N	-0-			-0-

HALL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3	N	-0-			-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3	N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1209 N	362	-0-	-847 B	-0-	362	3	N	-0-			-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
*05	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HALL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	198	-0-	-81 B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
*05	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3		N	-0-			-0-

HALL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430

12	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
01	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	57			72
02	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
04	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
05	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72

HALL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A

12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	57	-0-	-160 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
*05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3		N	-0-			-0-

HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

12	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A

12	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
*05	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3		N	-0-			-0-

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A

12	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	133	-0-	-177 B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
*05	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-

HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
*05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-

HOBBS WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
01	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3		N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	294	-0-	-78 B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
04	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
*05	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-			-0-

HUDGINS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026112 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
*05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-

HUDGINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
*05	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3		N	-0-			-0-

HUDGINS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	243	-0-	-98 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
*05	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUFFINE WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	90	-0-	-127 B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
*05	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-

KNOLL WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

12	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
05	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-

KNOLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	122	-0-	-95 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
*05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-			-0-

KNOLL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	186 N	126	-0-	-60 B	-0-	126	3		N	-0-			-0-

KNOLL -X- WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A

12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	135	-0-	-82 B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
*05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

12	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
*05	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	110	-0-	-107 B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
*05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	54	-0-	-132 B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
*05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	86	-0-	-100 B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
05	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	68	-0-	-180 B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
*05	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	128	-0-	-213 B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
*05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	72	-0-	72 B	72	72	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	202	-0-	202 B	274	202	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 274													
03	14B DENY	80	-0-	80 B	354	80	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	18	-0-	18 B	372	18	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	46	-0-	46 B	418	46	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	70	-0-	70	B	387	70	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	77	-0-	77	B	464	77	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	232	-0-	232	B	696	232	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 696														
03	14B2 EXT	270	-0-	270	B	966	270	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	37	-0-	37	B	1003	37	3		N	-0-			-0-
05	1050 R	47	-0-	-1003	B	-0-	47	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
05	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	404	-0-	404 B	404	404	3		N	-0-			-0-
01	799 N	395	-0-	-404 B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	201	-0-	-202 B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
*05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			-0-

LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 026144 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	267	-0-	-167 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	341 N	246	-0-	-95 B	-0-	246	3		N	-0-			-0-

LONE STAR PRODUCING CO. WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

12	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
*05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A

12	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	110	-0-	-107 B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
*05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LUTES WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124	N	60	-0-	-64 B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
*05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
*05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
01	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
02	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
05	341	N	261	-0-	-80 B	-0-	261	3		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
02	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
01	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341	N	186	-0-	-155 B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
*05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3		N	-0-			-0-

LUTES -A- WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
05	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

12	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*05	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	74	-0-	-143 B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
01	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
*05	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	52	-0-	-134 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

MASSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	51	-0-	-166 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

MCALLISTER WELL #: 1 RRCID -> 026169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	229	-0-	-298 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCCRACKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	192	-0-	-180 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	169	-0-	-389 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*05	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	496	N	323	-0-	-173 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	248	N	155	-0-	-93 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	234	-0-	-76 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
05	372 N	320	-0-	-52	B	-0-	320	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	270	-0-	-350	B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
*05	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3		N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-

MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	193	-0-	-55	B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
*05	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3		N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
*05	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
01	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3		N	-0-			-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3		N	-0-			-0-

MORGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
01	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
*05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-			-0-

MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
01	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-

MORGAN -C- WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
01	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
02	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248	N	152	-0-	-96 B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
*05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-			-0-

MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
01	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	55	3		N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	133	-0-	-487 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*05	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-

NEWKIRK WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	84	-0-	-381 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

NEWKIRK WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

NICHOLSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
02	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
05	279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-

NICHOLSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-

NICHOLSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	3		N	-0-			-0-

NICHOLSON -D- WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	154	-0-	-125 B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
*05	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-

NICHOLSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
*05	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-			-0-

NOEL WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05	124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

NOEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
05	279 N	130	-0-	-149 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-

NOEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	103	-0-	-269 B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
*05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-

NOEL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	78	-0-	-77 B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
*05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-

NOEL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-

ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	38	-0-	-148 B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
*05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ONEIL WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	186 N	16	-0-	-170 B	-0-	16	3		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028

12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	163	-0-	-116 B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
*05	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A

12	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
01	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	119	-0-	-160 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
*05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

12	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
*05	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A

12	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	109	-0-	-108 B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
*05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A

12	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
*05	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-

ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*05	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	147	-0-	-194 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	132	-0-	-85 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-

PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-

PARRISH -C- WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

PHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*05	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-

PURKEY -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	148	-0-	-69 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RAU WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
01	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	203	-0-	-293 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
04	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
*05	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3		N	-0-			-0-

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	115	-0-	-71 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
*05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-			-0-

SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	202	-0-	-170 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
*05	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3		N	-0-			-0-

SCHOONOVER WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
05	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3		N	-0-			-0-

SCHOONOVER WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A

12	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
*05	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-			-0-

SCHOONOVER WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
05	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3		N	-0-			-0-
02	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3		N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
*05	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-			-0-

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3		N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	160	-0-	-119 B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
*05	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3		N	-0-			-0-

SCRUGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
05	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3		N	-0-			-0-

SCRUGGS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3		N	-0-			-0-
05	279 N	194	-0-	-85 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-

SCRUGGS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
05	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119 3		N	-0-			-0-

SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	140	-0-	-108 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
*05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3		N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	45	-0-	-79 B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*05	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3		N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	248	-0-	-93 B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
*05	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3		N	-0-			-0-

SMITH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
05	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3		N	-0-			-0-

SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
05	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	175	-0-	-73 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	181	-0-	-129 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	1	-0-	-340 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	93	-0-	-372 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WASHAM WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	795	N	795	-0-	-0-	B -0-	795	3			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	B -0-	761	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	B -0-	319	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	360	-0-	-415	B -0-	360	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	B -0-	674	3			N	-0-					-0-
*05	973	N	973	-0-	-0-	B -0-	973	3			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0-	B -0-	138	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	B -0-	126	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	B -0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0-	B -0-	187	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	B -0-	104	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	B -0-	131	3			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 026282 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	216	N	216	-0-	-0-	B -0-	216	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	B -0-	203	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	B -0-	88	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	98	-0-	-119	B -0-	98	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	B -0-	187	3			N	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	B -0-	201	3			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 4 RRCID -> 026284 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1741 - 1931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	455	N	455	-0-	-0-	B -0-	455	3			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	B -0-	421	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	B -0-	50	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	125	-0-	-30	B -0-	125	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	B -0-	338	3			N	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0-	B -0-	382	3			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	214	N	214	-0-	-0-	B -0-	214	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	B -0-	221	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	B -0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	56	-0-	-161	B -0-	56	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	B -0-	186	3			N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	B -0-	226	3			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	B -0-	74	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	B -0-	63	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	B -0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	200	N	200	-0-	-0-	B -0-	200	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	B -0-	69	3			N	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	B -0-	95	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	186	N	136	-0-	-50 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	B -0-	67	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	B -0-	71	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	B -0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	144	N	144	-0-	-0-	B -0-	144	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	B -0-	68	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	B -0-	79	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	N	342	-0-	-0-	B -0-	342	3			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	B -0-	344	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	B -0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	68	-0-	-273	B -0-	68	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	B -0-	289	3			N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	B -0-	353	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	B -0-	95	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	B -0-	94	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	B -0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	36	-0-	-57	B -0-	36	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	B -0-	86	3			N	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	B -0-	86	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	307	N	307	-0-	-0-	B -0-	307	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	B -0-	306	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	B -0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	221	-0-	-89	B -0-	221	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	B -0-	284	3			N	-0-					-0-
*05	311	N	311	-0-	-0-	B -0-	311	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	N	236	-0-	-0-	B -0-	236	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	B -0-	235	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	B -0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	218	-0-	-30	B -0-	218	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	B -0-	206	3			N	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	B -0-	224	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	214	N	214	-0-	-0-	B -0-	214	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	B -0-	222	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	B -0-	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	266	N	266	-0-	-0-	B -0-	266	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	B -0-	201	3			N	-0-					-0-
*05	229	N	229	-0-	-0-	B -0-	229	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
02	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279	N	91	-0-	-188 B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
*05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
01	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
*05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
*05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
01	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
02	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186	N	117	-0-	-69 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
*05	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
01	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310	N	222	-0-	-88 B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
*05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
01	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	282	-0-	-90 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*05	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	119	-0-	-346 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	41	-0-	-114 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	156	-0-	-185 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*05	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	163	-0-	-116 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	79	-0-	-107 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -C- WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*05	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	18	-0-	-323 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	244	-0-	-66 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	117	-0-	-255 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-

WOODALL WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	403	N	234	-0-	-169 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

DAMRON WELL #: 1 RRCID -> 026336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

WHITTLES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCCALL WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-

DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-

DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
*05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-

DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3		N	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
04	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
05	527 N	492	-0-	-35 B	-0-	492	3		N	-0-			-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
01	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
*05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	29	-0-	-95	B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	186 N	183	-0-	-3	B	-0-	183	3		N	-0-			-0-

DICKEY, VERA WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05	186 N	172	-0-	-14	B	-0-	172	3		N	-0-			-0-

DICKEY, VERA WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05	279 N	252	-0-	-27	B	-0-	252	3		N	-0-			-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DIAL-DICKEY WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-

WESTFALL, VIGNA WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	355	-0-	-48 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-

WEBB -D- WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BUD WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	27	-0-	27 B	27	27	3		N	-0-			-0-
01	87 N	60	-0-	-27 B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05	124 N	65	-0-	-59 B	-0-	65	3		N	-0-			-0-

BELL -D- WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A

12	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
*05	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3		N	-0-			-0-

CHRISTNER WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A

12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
*05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-

CHRISTNER WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

12	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
*05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-

DARROW WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	252	3		N	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044

12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	154	-0-	-311 B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
*05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*05	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-

FLOREY WELL #: 1 RRCID -> 031949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	181	-0-	-315 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

GOOCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	123	-0-	-218 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*05	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-

MARTIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	10	-0-	-145 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	186	N	59	-0-	-127 B	-0-	59	3		N	-0-			-0-

DAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
04	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
*05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
01	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	93	N	27	-0-	-66 B	-0-	27	3		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
01	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248	N	107	-0-	-141 B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
*05	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217	N	165	-0-	-52 B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
*05	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155	N	12	-0-	-143 B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
05	217	N	119	-0-	-98 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUDGINS -C- WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3		N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	152	-0-	-127 B	-0-	152 3		N	-0-			-0-
04	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-			-0-
*05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-			-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033

12	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-			-0-
05	217 N	151	-0-	-66 B	-0-	151 3		N	-0-			-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950

12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	144	-0-	-73 B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
*05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-			-0-

BELL -D- WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920

12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	186 N	83	-0-	-103 B	-0-	83 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANOMA PLANT #1 WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2170 - 2280

12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ROBERTS, J. WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
*05	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3		N	-0-			-0-

MCCALL WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

NORTHFORK WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCCALL WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCCALL WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	B	139	3		N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	B	141	3		N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	B	131	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	B	153	3		N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	B	146	3		N	-0-			-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	B	152	3		N	-0-			-0-

ALMA WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163

12	0	211	-0-	211	211	B	211	3		N	-0-			-0-
01	414 N	203	-0-	-211	-0-	B	203	3		N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	B	201	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	B	219	3		N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	B	208	3		N	-0-			-0-
*05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	B	207	3		N	-0-			-0-

KINNARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 088954 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168

12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	B	77	3		N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	B	82	3		N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	B	78	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	B	84	3		N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	B	80	3		N	-0-			-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	B	81	3		N	-0-			-0-

BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 089326 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272

12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	B	4	3		N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	B	13	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	B	1	3		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	B	3	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 089481 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-

TEDDER WELL #: 1 RRCID -> 089626 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

TURMAN WELL #: 2 RRCID -> 090309 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TEDDER WELL #: 2 RRCID -> 090614 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3	-0-	3 B	3	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LISTER WELL #: 2 RRCID -> 093129 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	90	-0-	-65 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

MCALISTER -X- WELL #: 2 RRCID -> 093130 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	112	-0-	-322 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*05	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 14 RRCID -> 093131 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 4 RRCID -> 093132 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1951 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WISCHKAEMPER -I- WELL #: 1 RRCID -> 093133 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	50	-0-	-74 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
*05	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-

AYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 093217 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
01	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
04	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
05	434 N	359	-0-	-75 B	-0-	359	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 13 RRCID -> 093218 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1972 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
*05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-

BROWN -B- WELL #: 1 RRCID -> 093505 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2153 - 2354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
*05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
*05	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3		N	-0-			-0-

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
*05	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WISCHKAEMPER -H- WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	155	N	48	-0-	-107 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-

SAYE WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726

12	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-

LULA WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAU WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370

12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-

BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
APRIL WELL #: 1 RRCID -> 098738 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

PAM WELL #: 1 RRCID -> 098941 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2161 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		53	-0-	53 B	53	53	3			N	-0-					-0-
01	101	N	48	-0-	-53 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 098943 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2167 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		124	-0-	124 B	124	124	3			N	-0-					-0-
01	245	N	121	-0-	-124 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

OLETA WELL #: 1 RRCID -> 099266 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1868 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		140	-0-	140 B	140	140	3			N	-0-					-0-
01	433	N	293	-0-	-140 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	30	-0-	-125 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 100052 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2268 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

KIM WELL #: 1 RRCID -> 100131 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1836 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		232	-0-	232 B	232	232	3			N	-0-					-0-
01	576	N	344	-0-	-232 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 100132 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1852 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		368	-0-	368 B	368	368	3			N	-0-					-0-
01	745	N	377	-0-	-368 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-

BUBBA WELL #: 2 RRCID -> 100822 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 100824 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2095 - 2282

12	0		133	-0-	133 B	133	133	3			N	-0-					-0-
01	281	N	148	-0-	-133 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	12	-0-	-81 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-

VONDA WELL #: 1 RRCID -> 102085 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1871 - 2038

12	0		359	-0-	359 B	359	359	3			N	-0-					-0-
01	722	N	363	-0-	-359 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-

MERTAL WELL #: 1 RRCID -> 102087 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1897 - 2120

12	0		156	-0-	156 B	156	156	3			N	-0-					-0-
01	346	N	190	-0-	-156 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

BAILEY, LORENA WELL #: 1 RRCID -> 102169 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2225 - 2286

12	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 103599 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1830 - 2022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TEXOLA WELL #: 1 RRCID -> 104240 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 104334 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3	N	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3	N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3	N	-0-			-0-
*05	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3	N	-0-			-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3	N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	138	-0-	-17	B	-0-	138	3	N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3	N	-0-			-0-
05	155 N	89	-0-	-66	B	-0-	89	3	N	-0-			-0-

HARBER WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3	N	-0-			-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3	N	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	557	-0-	-1	B	-0-	557	3	N	-0-			-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3	N	-0-			-0-
*05	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DRUCY WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		59	-0-	59 B	59	59	3			N	-0-					-0-
01	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

WEBB -C- WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 105509 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*05	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-

STAHLS WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 113220 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	837	N	823	-0-	-14 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-

MERTEL WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		57	-0-	57 B	57	57	3			N	-0-					-0-
01	127	N	70	-0-	-57 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JEFF WELL #: 1 RRCID -> 117795 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6	-0-	6	B	6	6	3			N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	118	-0-	-223	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*05	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-

KNOLL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126347 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	248	N	163	-0-	-85	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

BARNES -A- WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	194	-0-	-612	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*05	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2H RRCID -> 164023 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	316	-0-	-645	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*05	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3		N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3		N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3		N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3		N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3		N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	134	-0-	-176	B	-0-	134	3		N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3		N	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3		N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3		N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3		N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3		N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3		N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	B	-0-	295	3		N	-0-					-0-

WOODS -A- WELL #: 2 RRCID -> 164124 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3		N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3		N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	3		N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-					-0-
05	372	N	266	-0-	-106	B	-0-	266	3		N	-0-					-0-

SHAW -A- WELL #: 2 RRCID -> 164194 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3		N	-0-					18
01	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3		N	-0-					18
02	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3		N	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3		N	-0-					18
04	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3		N	-0-					18
05	589	N	482	-0-	-107	B	-0-	482	3		N	-0-					18

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 164200 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3		N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3		N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	B	-0-	298	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 164203 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2364 - 2472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3	N	-0-			-0-
01	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3	N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	355	-0-	-141 B	-0-	355	3	N	-0-			-0-
04	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3	N	-0-			-0-
*05	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3	N	-0-			-0-

BEASLEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3	N	-0-			-0-
01	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3	N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1271 N	150	-0-	-1121 B	-0-	150	3	N	-0-			-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3	N	-0-			-0-
*05	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3	N	-0-			-0-

HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 164412 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3	N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3	N	-0-			-0-
02	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3	N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3	N	-0-			-0-
05	465 N	382	-0-	-83 B	-0-	382	3	N	-0-			-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165622 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2570 - 2735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RICE -A- WELL #: 2 RRCID -> 165627 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2307 - 2351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3	N	-0-			-0-
01	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3	N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	442	-0-	-209 B	-0-	442	3	N	-0-			-0-
04	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3	N	-0-			-0-
*05	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3	N	-0-			-0-

BEASLEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 166031 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2323 - 2363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3	N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3	N	-0-			-0-
02	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3	N	-0-			-0-
04	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3	N	-0-			-0-
05	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BEASLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 166070 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2347 - 2385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3		N	-0-			-0-
01	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3		N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	359	-0-	-385 B	-0-	359 3		N	-0-			-0-
04	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3		N	-0-			-0-
*05	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3		N	-0-			-0-

CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 166072 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268

12	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	365	-0-	-69 B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3		N	-0-			-0-
*05	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3		N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 2 RRCID -> 166073 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2457 - 2501

12	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
02	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3		N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
*05	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3		N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 166105 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2414 - 2446

12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	233	-0-	-46 B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
05	248 N	190	-0-	-58 B	-0-	190 3		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 166395 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 2434

12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
*05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206

12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3		N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
05	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GROSS WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3		N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	311	-0-	-278 B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
*05	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3		N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706

12	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	227	-0-	-83 B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
*05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-			-0-

MAGEE WELL #: 2 RRCID -> 167173 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2342 - 2381

12	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
05	465 N	429	-0-	-36 B	-0-	429	3		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 2 RRCID -> 167355 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2230 - 2265

12	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3		N	-0-			-0-
01	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	408	-0-	-150 B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
*05	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3		N	-0-			-0-

HORNSBY WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476

12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49	3		N	-0-			-0-

HANNER -X- WELL #: 2 RRCID -> 167414 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 2460

12	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
02	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3		N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
05	403 N	155	-0-	-248 B	-0-	155	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LEWIS WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
01	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	79	-0-	-386 B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
*05	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3		N	-0-			-0-

KROUCH WELL #: 2 RRCID -> 167426 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2468 - 2513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3		N	-0-			-0-
02	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	422	-0-	-74 B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
*05	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3		N	-0-			-0-

HESS WELL #: 2 RRCID -> 167429 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2617 - 2679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3		N	-0-			-0-
01	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3		N	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	373	-0-	-123 B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
*05	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 167456 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2211 - 2254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*05	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3		N	-0-			-0-

RICE WELL #: 2 RRCID -> 167467 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 2304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3		N	-0-			-0-
01	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
02	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	546	-0-	-105 B	-0-	546	3		N	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
*05	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3		N	-0-			-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GLASS WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
01	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
*05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3		N	-0-			-0-

FOWLER -C- WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355

12	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3		N	-0-			-0-
02	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
05	434 N	331	-0-	-103 B	-0-	331	3		N	-0-			-0-

HIBLER WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584

12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
02	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05	527 N	360	-0-	-167 B	-0-	360	3		N	-0-			-0-

HIBLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608

12	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
01	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	424	-0-	-134 B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
04	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
*05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3		N	-0-			-0-

MAJOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 168229 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2276 - 2312

12	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
05	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3		N	-0-			-0-

WILLIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 168281 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2524 - 2560

12	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3		N	-0-			-0-
01	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3		N	-0-			-0-
02	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
04	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3		N	-0-			-0-
05	868 N	844	-0-	-24 B	-0-	844	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 168377 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2225 - 2246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
01	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	342	-0-	-61 B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
*05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-			-0-

DWYER WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	228	-0-	-51 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
*05	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3		N	-0-			-0-

JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HIBLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 168596 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2504 - 2533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 168601 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2540 - 2576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 169340 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2585 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3		N	-0-			182
01	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3		N	-0-			182
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3		N	-0-			182
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-			182
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	162	1	20
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			20

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BARKER -A- WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3		N	-0-			-0-
01	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
02	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3		N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
05	465 N	371	-0-	-94 B	-0-	371 3		N	-0-			-0-

CUBINE WELL #: 2 RRCID -> 169655 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2474 - 2517

12	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3		N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	63	-0-	-340 B	-0-	63 3		N	-0-			-0-
04	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
*05	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 170021 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2420 - 2458

12	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	75	-0-	-266 B	-0-	75 3		N	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
*05	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-			-0-

TIBBETS WELL #: 2 RRCID -> 171227 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2380 - 2412

12	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
*05	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 171234 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2585 - 2608

12	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
02	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3		N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-			-0-
05	279 N	224	-0-	-55 B	-0-	224 3		N	-0-			-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 171255 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2324 - 2929

12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3		N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3		N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3		N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
05	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MOREMAN WELL #: 2 RRCID -> 171340 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2336 - 2388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		N	-0-			-0-
*05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-			-0-

HUDGINS -B- WELL #: 3 RRCID -> 171342 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 2347 PERF. 2092 - 2152

12	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
01	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	134	-0-	-300 B	-0-	134 3		N	-0-			-0-
04	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
*05	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 3 RRCID -> 171528 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 1958 PERF. N/A

12	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3		N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3		N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3		N	-0-			-0-
*05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-			-0-

STUBBS WELL #: 2 RRCID -> 171565 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400

12	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3		N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
*05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500

12	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 3		N	-0-			-0-
01	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3		N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	403	-0-	-310 B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
04	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3		N	-0-			-0-
*05	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3		N	-0-			-0-

COFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315

12	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3		N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3		N	-0-			-0-
*05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 171751 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	36	-0-	-429 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*05	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 171823 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	193	-0-	-179 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*05	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 3 RRCID -> 171839 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2301 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	395	-0-	-132 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-

CALLHAM WELL #: 2 RRCID -> 171857 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2322 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 2 RRCID -> 171859 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2180 - 2260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	54	-0-	-70 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

YOES WELL #: 2 RRCID -> 171872 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2334 - 2393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	279	N	212	-0-	-67 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
02	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
05	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335 3		N	-0-			-0-

GLASS -A- WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

12	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
05	124 N	69	-0-	-55 B	-0-	69 3		N	-0-			-0-

BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HOMMEL WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*05	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LAYCOCK -A- WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	155	N	37	-0-	-118 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 25 RRCID -> 179443 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1894 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-

NEELY WELL #: 4 RRCID -> 179444 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		54	-0-	54 B	54	54	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-					-0-

BARNES-B- WELL #: 3 RRCID -> 180462 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2412 - 2529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-

WOODS -A- WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	447	-0-	-669 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*05	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*05	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-

BEASLEY -A- WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	775	N	459	-0-	-316 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-

BARNES -A- WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	620	-0-	-558 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*05	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

HIBLER -A- WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	324	-0-	-389 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*05	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-

HUDGINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	589	N	546	-0-	-43 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-

SHAW -A- WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	336	-0-	-191 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER -C- WELL #: 3 RRCID -> 183935 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 2419 PERF. 2327 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
05	434 N	139	-0-	-295 B	-0-	139	3		N	-0-			-0-

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 184070 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 2234

12	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
05	403 N	334	-0-	-69 B	-0-	334	3		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 3 RRCID -> 184478 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 2182 - 2232

12	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3		N	-0-			-0-
01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
05	496 N	374	-0-	-122 B	-0-	374	3		N	-0-			-0-

ROBERTS WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308

12	0	148	-0-	148 B	148	148	3		N	-0-			-0-
01	292 N	144	-0-	-148 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
*05	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-

BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251

12	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3		N	-0-			-0-

BIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285

12	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3		N	-0-			-0-
01	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	240	-0-	-349 B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
*05	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3		N	-0-			-0-

HIBLER WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
05	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-

MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3		N	-0-			-0-
01	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	438	-0-	-182 B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
04	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3		N	-0-			-0-
*05	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3		N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
02	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3		N	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
05	465 N	411	-0-	-54 B	-0-	411	3		N	-0-			-0-

HESS WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3		N	-0-			-0-
01	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3		N	-0-			-0-
02	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	597	-0-	-271 B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
04	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3		N	-0-			-0-
*05	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3		N	-0-			-0-

RICE -A- WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3		N	-0-			-0-
01	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3		N	-0-			-0-
02	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	562	-0-	-213 B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
04	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
*05	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

KROUCH WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3		N	-0-			-0-
01	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	291	-0-	-174 B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
*05	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3		N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2428 - 2513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3		N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
05	341 N	236	-0-	-105 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
01	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
02	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3		N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
05	589 N	479	-0-	-110 B	-0-	479	3		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
02	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3		N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
05	341 N	282	-0-	-59 B	-0-	282	3		N	-0-			-0-

CUBINE WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
02	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3		N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
05	403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351	3		N	-0-			-0-

JOHNSTON WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3		N	-0-			-0-
01	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3		N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 N	277	-0-	-684 B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
04	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3		N	-0-			-0-
*05	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

DARSEY WELL #: 4 RRCID -> 196333 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
01	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3		N	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	383	-0-	-51 B	-0-	383 3		N	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3		N	-0-			-0-
*05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3		N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3		N	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	336	-0-	-160 B	-0-	336 3		N	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3		N	-0-			-0-
*05	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-			-0-

BEASLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 196365 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 2548 PERF. 2398 - 2470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3		N	-0-			-0-
01	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3		N	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	429	-0-	-439 B	-0-	429 3		N	-0-			-0-
04	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3		N	-0-			-0-
*05	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 196466 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
01	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3		N	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	470	-0-	-88 B	-0-	470 3		N	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3		N	-0-			-0-
*05	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3		N	-0-			-0-

BARKER -A- WELL #: 3 RRCID -> 196642 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3		N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3		N	-0-			-0-
02	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-

MOREMAN WELL #: 3 RRCID -> 196647 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-			-0-
02	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
05	558 N	128	-0-	-430 B	-0-	128 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
COUSINS WELL #: 3 RRCID -> 196701 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 2342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	219	-0-	-153 B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
04	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
*05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3		N	-0-			-0-

MAJOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 196702 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319

12	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	364	-0-	-132 B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
*05	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3		N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603

12	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
05	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249	3		N	-0-			-0-

MAGEE WELL #: 4 RRCID -> 202417 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369

12	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3		N	-0-			-0-
01	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
02	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3		N	-0-			-0-
04	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3		N	-0-			-0-
05	744 N	649	-0-	-95 B	-0-	649	3		N	-0-			-0-

KROUCH WELL #: 4 RRCID -> 202418 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2397 - 2446

12	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3		N	-0-			-0-
01	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3		N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	306	-0-	-469 B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
04	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3		N	-0-			-0-
*05	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3		N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 202419 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2467 - 2564

12	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3		N	-0-			-0-
01	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3		N	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	398	-0-	-377 B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
04	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3		N	-0-			-0-
*05	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MAJOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 202420 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2431 PERF. 2279 - 2378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	47	-0-	-356 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
*05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3		N	-0-			-0-

BURDINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 202421 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2298 - 2352

12	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
02	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3		N	-0-			-0-
04	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
05	558 N	438	-0-	-120 B	-0-	438	3		N	-0-			-0-

HUGGINS WELL #: 204 RRCID -> 202633 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2206 - 2410

12	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3		N	-0-			-0-
02	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	685	-0-	-28 B	-0-	685	3		N	-0-			-0-
04	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3		N	-0-			-0-
05	682 N	640	-0-	-42 B	-0-	640	3		N	-0-			-0-

BARNES 'A' WELL #: 4 RRCID -> 203176 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2433 - 2490

12	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3		N	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
05	620 N	545	-0-	-75 B	-0-	545	3		N	-0-			-0-

HUGGINS WELL #: 404 RRCID -> 204018 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 2219 - 2428

12	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3		N	-0-			-0-
01	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3		N	-0-			-0-
02	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	741	-0-	-3 B	-0-	741	3		N	-0-			-0-
04	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3		N	-0-			-0-
05	744 N	692	-0-	-52 B	-0-	692	3		N	-0-			-0-

HUGGINS WELL #: 304 RRCID -> 204021 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2239 - 2448

12	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

ASHBY WELL #: 303 RRCID -> 204023 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2215 - 2295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	806	N	794	-0-	-12 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-

ASHBY WELL #: 403 RRCID -> 204024 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2204 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	440	-0-	-25 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 204058 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-

ASHBY WELL #: 203 RRCID -> 204330 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2184 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 204468 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2566 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-

HANNER WELL #: 3 RRCID -> 206708 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2498 PERF. 2306 - 2425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 209976 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2484 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-			17
01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		N	-0-			17
02	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3		N	-0-			17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3		N	-0-			17
04	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3		N	-0-			17
05	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301	3		N	-0-			17

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 209977 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2391 - 2554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3		N	-0-			-0-
01	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3		N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
*05	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3		N	-0-			-0-

HESS WELL #: 4 RRCID -> 209978 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
01	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
02	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3		N	-0-			-0-
04	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
05	620 N	573	-0-	-47 B	-0-	573	3		N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 4 RRCID -> 210991 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 2311 - 2402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
05	372 N	227	-0-	-145 B	-0-	227	3		N	-0-			-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 210992 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2364 - 2466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	133	-0-	-208 B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
*05	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-			-0-

JOHNSTON WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
01	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3		N	-0-			-0-
02	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
05	465 N	327	-0-	-138 B	-0-	327	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RICE -A- WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	334	-0-	-162 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	204	-0-	-323 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

RICE WELL #: 4 RRCID -> 211377 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2245 - 2251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	401	-0-	-343 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*05	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 5 RRCID -> 211399 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2390 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*05	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-

BEASLEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 211892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2424 - 2494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	333	-0-	-70 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 212713 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RICE WELL #: 3 RRCID -> 212714 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 2316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3		N	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	344	-0-	-152 B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
05	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3		N	-0-			-0-

TEXOLA WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010

12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

12	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3		N	-0-			-0-
01	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3		N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	188	-0-	-680 B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
04	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3		N	-0-			-0-
*05	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3		N	-0-			-0-

WILSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458

12	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
01	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3		N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	367	-0-	-656 B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
04	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3		N	-0-			-0-
*05	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3		N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556

12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 2476

12	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3		N	-0-			-0-
01	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
02	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	542	-0-	-357 B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
*04	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3		N	-0-			-0-
*05	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DWYER WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3		N	-0-			-0-
02	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3		N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3		N	-0-			-0-
05	496 N	424	-0-	-72 B	-0-	424 3		N	-0-			-0-

GLASS WELL #: 4 RRCID -> 217356 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2619 PERF. 2410 - 2510

12	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3		N	-0-			-0-
01	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3		N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	377	-0-	-243 B	-0-	377 3		N	-0-			-0-
04	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3		N	-0-			-0-
*05	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3		N	-0-			-0-

BEASLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 217692 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2394

12	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3		N	-0-			-0-
01	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3		N	-0-			-0-
02	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 3		N	-0-			-0-
04	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3		N	-0-			-0-
*05	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 3		N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 217707 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2248 - 2300

12	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
02	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	474	-0-	-549 B	-0-	474 3		N	-0-			-0-
04	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3		N	-0-			-0-
*05	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 3		N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612

12	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		N	-0-			16
01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-			16
02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	141	-0-	-169 B	-0-	141 3		N	-0-			16
04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3		N	-0-			16
*05	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3		N	-0-			16

BURDINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 218204 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2311 - 2396

12	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3		N	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3		N	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	340	-0-	-156 B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
*05	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 218483 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2242 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
02	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
*05	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3		N	-0-			-0-

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 218484 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2278 - 2356

12	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
02	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3		N	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
05	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372	3		N	-0-			-0-

STUBBS WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330

12	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
01	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
04	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
05	465 N	360	-0-	-105 B	-0-	360	3		N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406

12	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
05	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 218799 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2174 - 2268

12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
02	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3		N	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
*05	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522

12	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3		N	-0-			-0-
01	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3		N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	115	-0-	-536 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3		N	-0-			-0-
*05	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 218817 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2461 - 2538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
04	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
*05	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 219029 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450

12	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
02	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
05	496 N	362	-0-	-134 B	-0-	362	3		N	-0-			-0-

GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398

12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
*05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-			-0-

YOES WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360

12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	245	2	270 9	N	245			245
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			245
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			245
05	248 N	165	-0-	-83 B	-0-	147	2		N	-0-			245

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 220058 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315

12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
*05	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3		N	-0-			-0-

DWYER WELL #: 4 RRCID -> 220060 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2200 - 2268

12	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
01	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3		N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	130	-0-	-459 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3		N	-0-			-0-
*05	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GOLDSTONE WELL #: 4 RRCID -> 220168 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2300 - 2431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 221246 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2390 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-

YOES "A" WELL #: 2 RRCID -> 221248 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	47	-0-	-325 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-

YOES "A" WELL #: 3 RRCID -> 221250 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2368 - 2444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*05	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-

MOREMAN WELL #: 4 RRCID -> 221251 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2370 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	350	-0-	-177 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*05	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-

HIBLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 221255 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2634 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	399	-0-	-66 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*05	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARTLEY
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 221256 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2298 - 2372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-			-0-
01	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3		N	-0-			-0-
02	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3		N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3		N	-0-			-0-
05	527 N	376	-0-	-151 B	-0-	376 3		N	-0-			-0-

CUBINE WELL #: 4 RRCID -> 221258 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2494 - 2550

12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
*05	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3		N	-0-			-0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 221260 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2296 - 2359

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 221263 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2202 - 2254

12	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3		N	-0-			-0-
01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3		N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	245	-0-	-313 B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
04	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-			-0-
*05	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 2516

12	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3		N	-0-			-0-
05	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3		N	-0-			-0-

HUDGINS "B" WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240

12	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3		N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
05	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BEASLEY WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3		N	-0-			-0-
01	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3		N	-0-			-0-
02	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	589	-0-	-31 B	-0-	589 3		N	-0-			-0-
*04	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3		N	-0-			-0-
05	620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586 3		N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3		N	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3		N	-0-			-0-
02	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	433	-0-	-63 B	-0-	433 3		N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
*05	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3		N	-0-			-0-

SHAW "A" WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3		N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3		N	-0-			-0-
05	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 3		N	-0-			-0-

GLASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 223886 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2626 PERF. 2416 - 2500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3		N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	219	-0-	-122 B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
*05	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-			-0-

FOWLER "C" WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3		N	-0-			-0-
01	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3		N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	258	-0-	-238 B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
04	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3		N	-0-			-0-
*05	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		N	-0-			-0-

STUBBS WELL #: 4 RRCID -> 224128 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2292 - 2364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3		N	-0-			-0-
01	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3		N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	992 N	454	-0-	-538 B	-0-	454 3		N	-0-			-0-
04	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3		N	-0-			-0-
*05	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DARSEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224286 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2248 - 2316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-

WILSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 224287 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2352 - 2418

12	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	118	-0-	-130 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
*05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-

WILLIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 224288 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 2330 - 2394

12	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
02	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3		N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
05	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3		N	-0-			-0-

YOES WELL #: 3 RRCID -> 224399 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2588 PERF. 2340 - 2406

12	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	310	-0-	-155 B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
*05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 225361 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2274 - 2344

12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3		N	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
05	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3		N	-0-			-0-

TIBBETS WELL #: 3 RRCID -> 225517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2392 - 2450

12	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
01	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3		N	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
05	434 N	385	-0-	-49 B	-0-	385	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PATTERSON WELL #: 4 RRCID -> 226021 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2396 - 2494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3		N	-0-			-0-
01	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
02	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 3		N	-0-			-0-
04	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3		N	-0-			-0-
05	620 N	591	-0-	-29 B	-0-	591 3		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 227788 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2216 - 2302

12	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3		N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
05	372 N	225	-0-	-147 B	-0-	225 3		N	-0-			-0-

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452

12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-			-0-
02	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3		N	-0-			-0-
04	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
*05	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-			-0-

WOODS WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292

12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3		N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
02	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
05	372 N	165	-0-	-207 B	-0-	165 3		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610

12	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3		N	-0-			35
01	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3		N	-0-			35
02	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 3		N	-0-			35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3		N	-0-			35
04	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3		N	-0-			35
*05	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577 3		N	-0-			35

RICE WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725

12	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3		N	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3		N	-0-			-0-
02	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910 3		N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3		N	-0-			-0-
05	527 N	398	-0-	-129 B	-0-	398 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3		N	-0-			-0-
01	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3		N	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	465	-0-	-310 B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
04	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3		N	-0-			-0-
*05	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 5 RRCID -> 241779 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2436 - 2735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
01	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2201 N	1910	-0-	-291 B	-0-	1910	3		N	-0-			-0-
04	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3		N	-0-			-0-
*05	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3		N	-0-			-0-

CASTLEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 242346 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2164 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3		N	-0-			-0-
01	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3		N	-0-			-0-
02	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
04	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3		N	-0-			-0-
*05	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3		N	-0-			-0-

HUDGINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 242351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2292 - 2354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3		N	-0-			-0-
01	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3		N	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	992 N	569	-0-	-423 B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
04	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
*05	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3		N	-0-			-0-

DARSEY WELL #: 5 RRCID -> 242393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2234 - 2288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	380	-0-	-54 B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
04	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
05	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3		N	-0-			-0-

HIBLER WELL #: 4 RRCID -> 246863 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3		N	-0-			-0-
01	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	198	-0-	-391 B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
*05	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
CHEATWOOD, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 025974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	105	-0-	-81 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 026337 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 RRCID -> 026388 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	11					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	11					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 026389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 3 RRCID -> 026390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 026391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	4					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	4					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MORGAN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	261	-0-	261 B	723	261	2		N	-0-			-0-
01	0	234	-0-	234 B	957	234	2		N	-0-			-0-
02	1135 N	178	-0-	-957 B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-			-0-

WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	170	-0-	170 B	473	170	2		N	-0-			-0-
01	0	171	-0-	171 B	644	171	2		N	-0-			-0-
02	785 N	141	-0-	-644 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
04	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

WEBB, LALLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
01	186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
05	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2		N	-0-			-0-

WEBB, LALLIE D. WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	253	-0-	253 B	634	253	2		N	-0-			-0-
01	0	238	-0-	238 B	872	238	2		N	-0-			-0-
02	1028 N	156	-0-	-872 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
04	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-			-0-

SKELLY-WEBB WELL #: A 1 RRCID -> 026535 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	4	-0-	4 B	8	4	2		N	-0-			-0-
01	0	90	-0-	90 B	98	90	2		N	-0-			-0-
02	331 N	233	-0-	-98 B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-

SKELLY-WEBB WELL #: B 1 RRCID -> 026536 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
02	252 N	245	-0-	-7 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-

LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LINDSEY-CLAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LYSLE, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE -C- WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2		N	-0-			-0-

BEAR WELL #: 1 RRCID -> 026719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-

DAYBERRY WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

F & M BANK WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		93	-0-	93 B	287	93	2			N	-0-					-0-
01	0		90	-0-	90 B	377	90	2			N	-0-					-0-
02	456	N	79	-0-	-377 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	14					N	-0-					-0-
01	0		116	-0-	116 B	130	116	2			N	-0-					-0-
02	186	N	56	-0-	-130 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

GUYTON HEIRS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		351	-0-	351 B	958	351	2			N	-0-					-0-
01	0		348	-0-	348 B	1306	348	2			N	-0-					-0-
02	1574	N	268	-0-	-1306 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	242	-0-	-99 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
KOBER WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		275	-0-	275 B	637	275	2			N	-0-					-0-
01	0		261	-0-	261 B	898	261	2			N	-0-					-0-
02	1116	N	218	-0-	-898 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-

PIKE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-

PIKE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		275	-0-	275 B	779	275	2			N	-0-					-0-
01	0		285	-0-	285 B	1064	285	2			N	-0-					-0-
02	1322	N	258	-0-	-1064 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-

REEVES, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 026733 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, J. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026734 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	51					N	-0-					-0-
01	0		195	-0-	195 B	246	195	2			N	-0-					-0-
02	415	N	169	-0-	-246 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-

RISK WELL #: 2 RRCID -> 026735 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		68	-0-	68 B	104	68	2			N	-0-					-0-
01	0		70	-0-	70 B	174	70	2			N	-0-					-0-
02	209	N	35	-0-	-174 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

SATTERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 026736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026738 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	29	R	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 026740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		310	-0-	310 B	807	310	2			N	-0-					-0-
01	0		370	-0-	370 B	1177	370	2			N	-0-					-0-
02	1448	N	271	-0-	-1177 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	204	-0-	-106 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	360	N	255	-0-	-105 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 026742 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	149	-0-	-99 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	240	N	175	-0-	-65 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-

HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 026788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 027049 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		489	-0-	489 B	489	489	2			N	-0-					-0-
01	0		475	-0-	475 B	964	475	2			N	-0-					-0-
02	1439	N	475	-0-	-964 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-

GEORGE -E- WELL #: 2 RRCID -> 031321 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -C- WELL #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BEARROW WELL #: A 1 RRCID -> 033768 COMPL. DATE 04/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

CAPERTON WELL #: 1 RRCID -> 033769 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HARVEY WELL #: B 1 RRCID -> 033770 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 033772 COMPL. DATE 10/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

OGORMAN WELL #: A 1 RRCID -> 033854 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

OGORMAN WELL #: B 1 RRCID -> 033855 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

OGORMAN WELL #: B 2 RRCID -> 033856 COMPL. DATE 02/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HOWE WELL #: A 1 RRCID -> 033857 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
04	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-			-0-

LISLE WELL #: A 1 RRCID -> 033859 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	388	-0-	388 B	388	388	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	451	-0-	451 B	839	451	2		N	-0-			-0-

LEAKE WELL #: 1 RRCID -> 033866 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
MARTIN WELL #: A 1 RRCID -> 033867 COMPL. DATE 11/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		78	-0-	78 B	128	78	2			N	-0-					-0-
01	0		54	-0-	54 B	182	54	2			N	-0-					-0-
02	222	N	40	-0-	-182 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

SATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 033869 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 033870 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-

LISLE WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

MORGAN WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	460	-0-	460 B	3095	460	2		N	-0-			-0-
01	0	488	-0-	488 B	3583	488	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	462	-0-	-2338 B	1245	462	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1245													
03	1739 N	494	-0-	-1245 B	-0-	494	2		N	-0-			-0-
04	480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
05	527 N	385	-0-	-142 B	-0-	385	2		N	-0-			-0-

HAWK WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	89	-0-	89 B	962	89	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	268	-0-	268 B	1230	268	2		N	-0-			-0-
02	1717 R	487	-0-	-1230 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	584 R	584	-0-	-0- B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
04	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2		N	-0-			-0-
05	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2		N	-0-			-0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 035026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

POOLE WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	155 N	97	-0-	-58 B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
01	155 N	88	-0-	-67 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05	186 N	143	-0-	-43 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-

OGORMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE -B- WELL #: 1 RRCID -> 042021 COMPL. DATE 10/21/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 053967 COMPL. DATE 12/08/1967 TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
04	210 N	209	-0-	-1	B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
05	217 N	205	-0-	-12	B	-0-	205	2		N	-0-			-0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	105	-0-	105	B	105	105	2		N	-0-			-0-
05	253 R	148	-0-	-105	B	-0-	148	2		N	-0-			-0-

SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 1950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	2		N	-0-			-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
02	532 N	514	-0-	-18	B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	585	-0-	-35	B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
04	540 N	531	-0-	-9	B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
05	558 N	551	-0-	-7	B	-0-	551	2		N	-0-			-0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 090615 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 096784 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	182	-0-	182	B	579	182	2		N	-0-			-0-
01	0	178	-0-	178	B	757	178	2		N	-0-			-0-
02	909 N	152	-0-	-757	B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

EMILY WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
01	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	168 N	107	-0-	-61 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	122	-0-	-95 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
04	180 N	78	-0-	-102 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 099269 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

EDNA WELL #: 1 RRCID -> 099270 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1875 - 1885

12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103220 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1814 - 1840

12	0	41	-0-	41 B	41	41	2		N	-0-			-0-
01	0	45	-0-	45 B	86	45	2		N	-0-			-0-
02	129 N	43	-0-	-86 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-

FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

12	0	53	-0-	53 B	53	53	2		N	-0-			-0-
01	0	21	-0-	21 B	74	21	2		N	-0-			-0-
02	114 N	40	-0-	-74 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-

FIELDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 103741 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1978 - 2130

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 106701 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

12	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
KINNARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 088189 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2045 - 2172

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	141				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	141				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	141				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 141													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	141				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	141				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	141				N	NO RPT			-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 098552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 2091 - 2241

12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 098554 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2242 - 2477

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 098946 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 19301 PERF. 799 - 1902

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
JACK WELL #: 9601 RRCID -> 104336 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2067 PERF. 1906 - 2034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 32 RRCID -> 173035 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980

12	0	120	-0-	120 B	360	120	1	N	-0-			-0-
01	0	120	-0-	120 B	480	120	1	N	-0-			-0-
02	600 N	120	-0-	-480 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-

PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

12	0	120	-0-	120 B	360	120	1	N	-0-			-0-
01	0	120	-0-	120 B	480	120	1	N	-0-			-0-
02	600 N	120	-0-	-480 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-

PARKER FEE "A" WELL #: 42 RRCID -> 173038 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 3015 - 3118

12	0	120	-0-	120 B	360	120	1	N	-0-			-0-
01	0	120	-0-	120 B	480	120	1	N	-0-			-0-
02	600 N	120	-0-	-480 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCLARTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113214 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2166 - 2391

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLARTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 169842 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2010 - 2272

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788
MCLARTY-LESTER -A- WELL #: 1080 RRCID -> 025944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADLEY OPERATING CO. 087255
ASH WELL #: C 2 RRCID -> 026363 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	48	-0-	48	B	160	48	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	55	-0-	55	B	215	55	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	49	-0-	49	B	264	49	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 264														
03	14B2 EXT	46	-0-	46	B	310	46	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	49	-0-	49	B	359	49	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	49	-0-	49	B	408	49	3		N	-0-			-0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 026519 COMPL. DATE 08/31/1959 TOTAL DEPTH 2752 PERF. N/A

12	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
01	0	105	-0-	105	B	105	105	3		N	-0-			-0-
02	210 N	105	-0-	-105	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3		N	-0-			-0-

BREEDING, JIMMY 090650
FAYE, NETTIE WELL #: 1 RRCID -> 124264 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2000 - 2180

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BRONCO OIL COMPANY 096675
SITTER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	315	-0-	315	B	928	315	2		N	-0-			-0-
01	0	276	-0-	276	B	1204	276	2		N	-0-			-0-
02	1359 N	155	-0-	-1204	B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SITTER WELL #: C 1 RRCID -> 026984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460

12	0	94	-0-	94	B	499	94	2		N	-0-			-0-
01	0	104	-0-	104	B	603	104	2		N	-0-			-0-
02	711 N	108	-0-	-603	B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	37	-0-	-56	B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRONCO OIL COMPANY //CONT.// 096675
SITTER WELL #: D 1 RRCID -> 026985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		169	-0-	169 B	491	169	2			N	-0-					-0-
01	0		163	-0-	163 B	654	163	2			N	-0-					-0-
02	813	N	159	-0-	-654 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 108208 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1605 - 1890

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 151221 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2207 - 2402

12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JI ENERGY LLC 100376
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 026668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		225	-0-	225 B	508	225	3			N	-0-					-0-
01	729	N	221	-0-	-508 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	105	-0-	-112 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RESOURCES 100503
GRADY WELL #: 5 RRCID -> 025804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503

CASH -A- WELL #: 2 RRCID -> 025806 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 025811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	112	N	47	-0-	-65 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	124	N	35	-0-	-89 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL B WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503

PERKINS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS -D- WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS -E- WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
UPHAM GAS CO. WELL #: 2 RRCID -> 025829 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	112 N	103	-0-	-9 B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	112 N	103	-0-	-9 B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10 B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 025849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503

JADE WELL #: 2 RRCID -> 025850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JORDEN WELL #: 3 RRCID -> 025851 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*04	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-

ANNA WELL #: 3 RRCID -> 025879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1 RRCID -> 025881 COMPL. DATE 10/22/1954 TOTAL DEPTH 2358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUSELBY, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 025906 COMPL. DATE 10/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	210	N	131	-0-	-79 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

COBB, S. A. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 025907 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503

COBB EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COBB EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUSELBY ISABEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	394					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	394					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	394					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 394																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	394					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	394					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	394					N	-0-					-0-

HUSELBY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, JEANNE WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503

BULL -B- WELL #: 1 RRCID -> 025914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BULL -B- WELL #: 3 RRCID -> 025915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN -B- -NCT- -6- WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GETHINGS -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 025939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

CARPENTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 026699 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 041365 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MILTON WELL #: 1 RRCID -> 060721 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3	N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3	N	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3	N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3	N	-0-			-0-

MILTON -A- WELL #: 3 RRCID -> 062287 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3	N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3	N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3	N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3	N	-0-			-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3	N	-0-			-0-

HOLLY ANN WELL #: 1 RRCID -> 070672 COMPL. DATE 08/28/1976 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	392	N	323	-0-	-69 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARPENTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-

DUNIGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 087328 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-

MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	682	N	413	-0-	-269 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	448	N	30	-0-	-418 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-

CARPENTER -E- WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 097714 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TIMMY WELL #: 1 RRCID -> 116997 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TIMMY WELL #: 2 RRCID -> 116998 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-

TIMMY WELL #: 3 RRCID -> 116999 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2270 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-

HEIDI WELL #: 2 RRCID -> 117948 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2222 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3		N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 149601 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2160 - 2278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2536 N	2506	-0-	-30	B	-0-	2506	3		N	-0-			-0-
01	2263 N	1857	-0-	-406	B	-0-	1857	3		N	-0-			-0-
02	1218 N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1840 N	1840	-0-	-0-	B	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
04	2513 N	2513	-0-	-0-	B	-0-	2513	3		N	-0-			-0-
05	2513 N	2513	-0-	-0-	B	-0-	2513	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
CHRIS WELL #: 2 RRCID -> 220233 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2180 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	0		230	-0-	230 B	230	230	3			N	-0-					-0-
02	441	N	211	-0-	-230 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-

REBEL RESOURCES LBC LLC 100662
EAKINS WELL #: 6 RRCID -> 026489 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		335	-0-	335 B	938	335	3			N	-0-					-0-
01	0		326	-0-	326 B	1264	326	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	273	-0-	-1264 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026526 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		302	-0-	302 B	920	302	3			N	-0-					-0-
01	0		307	-0-	307 B	1227	307	3			N	-0-					-0-
02	1519	N	292	-0-	-1227 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-

BRYAN, RICKEY 104271
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 027047 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CADRA, MARK 122578
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 098940 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1812 - 1977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CARPENTER, MILTON 134100
CARPENTER WELL #: C 1 RRCID -> 025798 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CITY OF MCLEAN 154650
MCLEAN GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 024000 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1	-0-	1	B	5	1	2		N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	B	6	1	2		N	-0-			-0-
02	7 N	1	-0-	-6	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 025782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	563	-0-	563	B	1501	563	2		N	-0-			-0-
01	0	240	-0-	240	B	1741	240	2		N	-0-			-0-
02	1942 N	201	-0-	-1741	B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	250	-0-	-215	B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAY PETROLEUM 158936
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 025846 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 723														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	723				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	723				N	NO RPT			-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 025880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CLOSE, BRYAN H. 161200
GLASSCOCK-HANNER WELL #: 2 RRCID -> 100820 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1489 - 1598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	29	-0-	-343	B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01	248 N	184	-0-	-64	B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
02	280 N	241	-0-	-39	B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3		N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D. 167276
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 041964 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2396 - 2460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
CARPENTER WELL #: D 1 RRCID -> 025800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	162	-0-	162	B	421	162	2		N	-0-			-0-
01	0	164	-0-	164	B	585	164	2		N	-0-			-0-
02	753 N	168	-0-	-585	B	-0-	56	1	112 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10	B	-0-	176	2		N	-0-			-0-

CROCKETT, DAVID 190120
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 036296 COMPL. DATE 12/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DALF ENERGY LLC 197641
CHAPMAN, A. J. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025874 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2120 - 2256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2023 - WELL PLUGGED 05/10/23												

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040140 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2062 - 2322

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 2 RRCID -> 040141 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SPAIN, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040142 COMPL. DATE 01/08/1966 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 2114 - 2216

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DARRAH OIL COMPANY L.L.C. 200848
REEVES, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025900 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	607	-0-	607 B	607	607	3	N	-0-			-0-
01	980 N	373	-0-	-607 B	-0-	373	3	N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3	N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3	N	-0-			-0-
*05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 025903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2	-0-	2	B	2	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026590 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		657	-0-	657	B	657	657	3			N	-0-					-0-
01	1264	N	607	-0-	-657	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*05	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		273	-0-	273	B	273	273	3			N	-0-					-0-
01	541	N	268	-0-	-273	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	275	-0-	-4	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*05	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		343	-0-	343	B	343	343	3			N	-0-					-0-
01	680	N	337	-0-	-343	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*05	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848

PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		161	-0-	161 B	161	161	3			N	-0-					-0-
01	319	N	158	-0-	-161 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		214	-0-	214 B	214	214	3			N	-0-					-0-
01	424	N	210	-0-	-214 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		348	-0-	348 B	348	348	3			N	-0-					-0-
01	690	N	342	-0-	-348 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		343	-0-	343 B	343	343	3			N	-0-					-0-
01	680	N	337	-0-	-343 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*05	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		412	-0-	412 B	412	412	3			N	-0-					-0-
01	817	N	405	-0-	-412 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*05	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		401	-0-	401 B	401	401	3			N	-0-					-0-
01	795	N	394	-0-	-401 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 12 RRCID -> 026656 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	214	-0-	214 B	214	214	3		N	-0-			-0-
01	424 N	210	-0-	-214 B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
*05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 13 RRCID -> 026657 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	268	-0-	268 B	268	268	3		N	-0-			-0-
01	531 N	263	-0-	-268 B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
*05	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 14 RRCID -> 026658 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	278	-0-	278 B	278	278	3		N	-0-			-0-
01	552 N	274	-0-	-278 B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
*05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	182	-0-	182 B	182	182	3		N	-0-			-0-
01	361 N	179	-0-	-182 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
*05	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	343	-0-	343 B	343	343	3		N	-0-			-0-
01	680 N	337	-0-	-343 B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
04	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
*05	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	187	-0-	187 B	187	187	3		N	-0-			-0-
01	371 N	184	-0-	-187 B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
*05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848

PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		289	-0-	289 B	289	289	3			N	-0-					-0-
01	573	N	284	-0-	-289 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		407	-0-	407 B	407	407	3			N	-0-					-0-
01	807	N	400	-0-	-407 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 21 RRCID -> 026665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		123	-0-	123 B	123	123	3			N	-0-					-0-
01	244	N	121	-0-	-123 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 22 RRCID -> 026666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		257	-0-	257 B	257	257	3			N	-0-					-0-
01	509	N	252	-0-	-257 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		187	-0-	187 B	187	187	3			N	-0-					-0-
01	371	N	184	-0-	-187 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		123	-0-	123 B	123	123	3			N	-0-					-0-
01	244	N	121	-0-	-123 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

DAVIS & SIMMONS 206800
DAVIS, O. WELL #: 1 RRCID -> 026978 COMPL. DATE 01/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 026579 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 5 RRCID -> 026580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: B 3 RRCID -> 026588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
DE BO PRODUCTION CO. 209090
TINDALL WELL #: 1 RRCID -> 056738 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 025917 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 5 RRCID -> 025950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 15 RRCID -> 025955 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 9 RRCID -> 025958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SHAW, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 025967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CUNNINGHAM, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 026669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	31	-0-	31	B	92	31	1		N	-0-			-0-
01	0	31	-0-	31	B	123	31	1		N	-0-			-0-
02	151 N	28	-0-	-123	B	-0-	28	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-			-0-

SAUNDERS, G. H. NCT-2 WELL #: 55 RRCID -> 101524 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2311 - 2352

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	1040	-0-	1040	B	1040	1040	3		N	-0-			-0-
01	0	1063	-0-	1063	B	2103	1063	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1058	-0-	-1742	B	361	1058	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 361														
03	1526 N	1165	-0-	-361	B	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1129	-0-	-49	B	-0-	1129	3		N	-0-			-0-

CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496

12	0	36	-0-	36	B	36	36	3		N	-0-			-0-
01	0	35	-0-	35	B	71	35	3		N	-0-			-0-
02	107 N	36	-0-	-71	B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
*05	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3		N	-0-			-0-

PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 276151 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 2470 PERF. 2227 - 2470

12	0	1	-0-	1	B	1	1	3		N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	B	2	1	3		N	-0-			-0-
02	5 N	1	-0-	-4	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2332 N	815	-0-	-1517 B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
01	0	770	-0-	770 B	770	770	3		N	-0-			-0-
02	1447 N	677	-0-	-770 B	-0-	677	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	797	-0-	-9 B	-0-	797	3		N	-0-			-0-
*04	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3		N	-0-			-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-				N	NO RPT			-0-

GALMOR, BOBBY D. 293320
NICKELL, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 026418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA, TONY 294245
SESCO -A- WELL #: 1 RRCID -> 172446 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 2178 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GIVENS, PATRICIA 307499
MORGAN, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 026412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 5 RRCID -> 025430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
02	252 N	11	-0-	-241 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	11 N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-				N	NO RPT			-0-

ZION WELL #: 1 RRCID -> 025797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 025848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	986 N	238	-0-	-748 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
02	252 N	184	-0-	-68 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 025872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2093 N	555	-0-	-1538 B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
01	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
02	532 N	449	-0-	-83 B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025873 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 026457 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MOLAR WELL #: 1 RRCID -> 088794 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2300

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
VANDERBERG WELL #: 1 RRCID -> 023764 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
01	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	251	-0-	-121 B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
04	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05	341 N	234	-0-	-107 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
MORSE -A- WELL #: 1 RRCID -> 025884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MORSE -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SLOSS, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2662	N 1006	-0-	-1656	B	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
01	0	959	-0-	959	B	959	959	2		N	-0-			-0-
02	1728	N 769	-0-	-959	B	-0-	769	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	933	N 933	-0-	-0-	B	-0-	933	2		N	-0-			-0-
04	985	N 985	-0-	-0-	B	-0-	985	2		N	-0-			-0-
*05	1046	N 1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	2		N	-0-			-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 025956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2257	N 856	-0-	-1401	B	-0-	856	2		N	-0-			-0-
01	0	816	-0-	816	B	816	816	2		N	-0-			-0-
02	1428	N 612	-0-	-816	B	-0-	612	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868	N 791	-0-	-77	B	-0-	791	2		N	-0-			-0-
04	857	N 857	-0-	-0-	B	-0-	857	2		N	-0-			-0-
*05	856	N 856	-0-	-0-	B	-0-	856	2		N	-0-			-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 026677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
GRAY DEV. CO. WELL #: 3 RRCID -> 026680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

OLCOTT, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 026682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	1092	-0-	1092	B	1092	1092	2		N	-0-			-0-

WORD, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 026693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1540 N	530	-0-	-1010	B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
01	0	482	-0-	482	B	482	482	2		N	-0-			-0-
02	954 N	472	-0-	-482	B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
*05	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2		N	-0-			-0-

IMMEL, ELMER 423000
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 026518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

IRISH CITY OIL & GAS, INC. 426340
BLACKKETTER WELL #: 1 RRCID -> 094914 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
01	0	65	-0-	65	B	65	65	2		N	-0-			-0-
02	102 N	37	-0-	-65	B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	45	-0-	-17	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	60 N	27	-0-	-33	B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2		N	-0-			-0-

JMAR PETROLEUM LLC 427899
HARLAN, L. WELL #: 1 RRCID -> 090432 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2274 PERF. 2102 - 2232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	56 N	38	-0-	-18	B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
*05	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
BAILEY-JOHNSON UNIT -1- WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	903 N	459	-0-	-444 B	-0-	459	3	N	-0-			-0-
01	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	3	N	-0-			-0-
02	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3	N	-0-			-0-
04	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3	N	-0-			-0-
05	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456	3	N	-0-			-0-

BENTLEY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 090434 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2212 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	395 N	208	-0-	-187 B	-0-	208	3	N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3	N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3	N	-0-			-0-
05	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3	N	-0-			-0-

BAILEY, J. WELL #: 1 RRCID -> 090435 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	383 N	223	-0-	-160 B	-0-	223	3	N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3	N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3	N	-0-			-0-
04	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3	N	-0-			-0-
05	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3	N	-0-			-0-

BAILEY, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 090436 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1988 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	126 N	77	-0-	-49 B	-0-	77	3	N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3	N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13 B	-0-	43	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3	N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3	N	-0-			-0-
*05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3	N	-0-			-0-

KATHY WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3	N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2 N	55	-0-	53 B	-0-	55	3	N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3	N	-0-			-0-
*05	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3	N	-0-			-0-

KRISTEN WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3	N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3	N	-0-			-0-
*05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
RAILSBACK WELL #: 1 RRCID -> 102943 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1855 - 1913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BAILEY, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 104335 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 1878

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JIP ROCK, LLC 432942
EMLER WELL #: 2 RRCID -> 026713 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	103	-0-	103 B	360	103	2		N	-0-			-0-
01	0	174	-0-	174 B	534	174	2		N	-0-			-0-
02	736 N	202	-0-	-534 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 044356 COMPL. DATE 07/03/1968 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1875 - 1995

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 070680 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1847 - 2027

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 073510 COMPL. DATE 06/18/1977 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1866 - 2008

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 088328 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2851 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SKARKE WELL #: 1 RRCID -> 089317 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2182 - 2298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 093507 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 2066 - 2169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 093508 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2104 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LULA WELL #: 3 RRCID -> 095433 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1802 - 1939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB -E- WELL #: 1 RRCID -> 097715 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2196 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
MECHEK WELL #: 1 RRCID -> 098553 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 1918 PERF. 1783 - 1879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 098555 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1885 - 2015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 098939 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1839 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 098942 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2154 - 2289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JILL WELL #: 1 RRCID -> 098944 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2332 PERF. 2006 - 2281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCE WELL #: 1 RRCID -> 099268 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1877 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
REEVES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 103571 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1913 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 108613 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1396 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 108614 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1760 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 109527 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1764 - 1882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 172297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2000 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE WELL #: 5 RRCID -> 172325 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2010 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
RICE WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 172328 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2074 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHULL WELL #: 2 RRCID -> 172330 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 1990 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 025940 COMPL. DATE 04/23/1943 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		82	-0-	82	B	82	82	3			N	-0-					-0-
01	159	N	77	-0-	-82	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 025941 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		235	-0-	235	B	235	235	3			N	-0-					-0-
01	455	N	220	-0-	-235	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 025943 COMPL. DATE 06/12/1960 TOTAL DEPTH 2390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		112	-0-	112	B	112	112	3			N	-0-					-0-
01	217	N	105	-0-	-112	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
SAUNDERS NCT-3 WELL #: 58 RRCID -> 025963 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 108 RRCID -> 025964 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 2550 PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 110 RRCID -> 025965 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH 2573 PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 114 RRCID -> 025966 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

THUT WELL #: 2 RRCID -> 025969 COMPL. DATE 06/13/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	166	-0-	166	B	166	166	3	N	-0-			-0-
01	397 N	231	-0-	-166	B	-0-	231	3	N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

THUT, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 025970 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	221	-0-	221	B	221	221	3	N	-0-			-0-
01	528 N	307	-0-	-221	B	-0-	307	3	N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
THUT WELL #: 5 RRCID -> 025971 COMPL. DATE 12/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		185	-0-	185 B	185	185	3			N	-0-					-0-
01	442	N	257	-0-	-185 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 026671 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 026672 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 026673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		457	-0-	457 B	457	457	3			N	-0-					-0-
01	1125	N	668	-0-	-457 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		179	-0-	179 B	179	179	3			N	-0-					-0-
01	410	N	231	-0-	-179 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 2 RRCID -> 026675 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		353	-0-	353 B	353	353	3			N	-0-					-0-
01	686	N	333	-0-	-353 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
DARSEY, R. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2620 - 2677

12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LEJAN, INC. 495727
DIAL -A- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3		N	-0-			-0-

DIAL -A- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 025928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-

DIAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 025933 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-			-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 026678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
DIAL, W. P. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
05	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3		N	-0-			-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 1 RRCID -> 026688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 2 RRCID -> 026689 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CHAPMAN, A. J. -C- WELL #: 1 RRCID -> 127533 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2130 - 2934

12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	511 N	302	-0-	-209 B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
01	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02	196 N	165	-0-	-31 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
*05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
01	155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	196 N	4	-0-	-192 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
*05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
LIONHEART ENERGY CORPORATION //CONT.// 501830
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	668 N	371	-0-	-297 B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
*05	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-

KING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036319 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	540 N	274	-0-	-266 B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
02	252 N	218	-0-	-34 B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
*05	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243

12	437 N	215	-0-	-222 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
*05	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-

LISLE, JACK 502900
LYSLE WELL #: 1 RRCID -> 114561 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1746 - 1892

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

M5OEXIT, LLC 519482
GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 06/03/1952 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ZWEIG WELL #: 3 RRCID -> 114697 COMPL. DATE 11/03/1953 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2565 - 2850

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
ZWEIG WELL #: 5 RRCID -> 134229 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2746 - 2918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA, P.T. 520466
LINKEY, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026601 COMPL. DATE 02/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 027044 COMPL. DATE 01/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
WRIGHT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 049115 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 2773 PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WRIGHT, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 119669 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2500 - 2755

12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL RANCH 548192
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026890 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0- B	713			N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	713			N	-0-			-0-
02	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MEGG, L.P. 559350
WORD, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WORD, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 026691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
MCLARTY-LESTER WELL #: 2 RRCID -> 025876 COMPL. DATE 04/02/1929 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		79	-0-	79	B	79	79	3		N	-0-					-0-
01	0		74	-0-	74	B	153	74	3		N	-0-					-0-
02	225	N	72	-0-	-153	B	-0-	72	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	78	3		N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3		N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	B	-0-	75	3		N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		209	-0-	209	B	680	209	3		N	-0-					-0-
01	0		216	-0-	216	B	896	216	3		N	-0-					-0-
02	1115	N	219	-0-	-896	B	-0-	219	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3		N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3		N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	232	3		N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		372	-0-	372	B	1188	372	3		N	-0-					-0-
01	0		373	-0-	373	B	1561	373	3		N	-0-					-0-
02	1947	N	386	-0-	-1561	B	-0-	386	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3		N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3		N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HUNT WELL #: 3 RRCID -> 026598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		194	-0-	194 B	589	194	3			N	-0-					-0-
01	0		189	-0-	189 B	778	189	3			N	-0-					-0-
02	960	N	182	-0-	-778 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 026599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		147	-0-	147 B	485	147	3			N	-0-					-0-
01	0		151	-0-	151 B	636	151	3			N	-0-					-0-
02	792	N	156	-0-	-636 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-

MON CORP. 574328
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 025812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3	-0-	3 B	6	3	3			N	-0-					-0-
01	0		3	-0-	3 B	9	3	3			N	-0-					-0-
02	12	N	3	-0-	-9 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026501 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		498	-0-	498 B	942	498	3			N	-0-					-0-
01	0		620	-0-	620 B	1562	620	3			N	-0-					-0-
02	2350	N	788	-0-	-1562 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*05	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 026502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		332	-0-	332 B	628	332	3			N	-0-					-0-
01	0		413	-0-	413 B	1041	413	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	525	-0-	-1041 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*05	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 6 RRCID -> 026504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2	-0-	2 B	4	2	3			N	-0-					-0-
01	0		2	-0-	2 B	6	2	3			N	-0-					-0-
02	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328

COBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 026505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		332	-0-	332 B	628	332	3			N	-0-					-0-
01	0		413	-0-	413 B	1041	413	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	525	-0-	-1041 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*05	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		282	-0-	282 B	533	282	3			N	-0-					-0-
01	0		351	-0-	351 B	884	351	3			N	-0-					-0-
02	1331	N	447	-0-	-884 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*05	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		216	-0-	216 B	408	216	3			N	-0-					-0-
01	0		268	-0-	268 B	676	268	3			N	-0-					-0-
02	1017	N	341	-0-	-676 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*05	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 07/20/1949 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2	-0-	2 B	4	2	3			N	-0-					-0-
01	0		2	-0-	2 B	6	2	3			N	-0-					-0-
02	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2	-0-	2 B	4	2	3			N	-0-					-0-
01	0		2	-0-	2 B	6	2	3			N	-0-					-0-
02	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2	-0-	2 B	4	2	3			N	-0-					-0-
01	0		2	-0-	2 B	6	2	3			N	-0-					-0-
02	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2	-0-	2 B	4	2	3			N	-0-					-0-
01	0		2	-0-	2 B	6	2	3			N	-0-					-0-
02	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -D- WELL #: 4 RRCID -> 026514 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026553 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		471	-0-	471 B	592	471	3			N	-0-					-0-
01	0		422	-0-	422 B	1014	422	3			N	-0-					-0-
02	1348	N	334	-0-	-1014 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
ZUEB WELL #: 1 RRCID -> 026623 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633	N	337	-0-	-296 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	0		231	-0-	231 B	231	231	2			N	-0-					-0-
02	705	N	474	-0-	-231 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
ZUEB WELL #: 2 RRCID -> 026624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	77 N	41	-0-	-36 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
01	0	28	-0-	28 B	28	28	2		N	-0-			-0-
02	86 N	58	-0-	-28 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	149 N	79	-0-	-70 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
01	0	54	-0-	54 B	54	54	2		N	-0-			-0-
02	166 N	112	-0-	-54 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*04	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	416 N	222	-0-	-194 B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
01	0	152	-0-	152 B	152	152	2		N	-0-			-0-
02	463 N	311	-0-	-152 B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
*04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	77 N	41	-0-	-36 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
01	0	28	-0-	28 B	28	28	2		N	-0-			-0-
02	86 N	58	-0-	-28 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	372 N	198	-0-	-174 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
01	0	136	-0-	136 B	136	136	2		N	-0-			-0-
02	415 N	279	-0-	-136 B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
*04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	289	N	154	-0-	-135 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	0		105	-0-	105 B	105	105	2			N	-0-					-0-
02	321	N	216	-0-	-105 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	89	-0-	-78 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	0		61	-0-	61 B	61	61	2			N	-0-					-0-
02	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	478	N	255	-0-	-223 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	0		174	-0-	174 B	174	174	2			N	-0-					-0-
02	532	N	358	-0-	-174 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*04	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	495	N	215	-0-	-280 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	0		147	-0-	147 B	147	147	2			N	-0-					-0-
02	449	N	302	-0-	-147 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	381	N	165	-0-	-216 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	0		113	-0-	113 B	113	113	2			N	-0-					-0-
02	345	N	232	-0-	-113 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*04	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	385	N	167	-0-	-218 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	0		114	-0-	114 B	114	114	2			N	-0-					-0-
02	349	N	235	-0-	-114 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	252 N	109	-0-	-143 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
01	0	75	-0-	75 B	75	75	2		N	-0-			-0-
02	228 N	153	-0-	-75 B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
*04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	332 N	144	-0-	-188 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	0	98	-0-	98 B	98	98	2		N	-0-			-0-
02	300 N	202	-0-	-98 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
*04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 026366 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 2 RRCID -> 026425 COMPL. DATE 12/20/1928 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 026449 COMPL. DATE 04/30/1934 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 026450 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BACK & AXELROD WELL #: B 1 RRCID -> 026451 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-			-0-

BACK & AXELROD WELL #: B 2 RRCID -> 026452 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MAGNOLIA, BACK WELL #: A 1 RRCID -> 026453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA, MORSE WELL #: 1 RRCID -> 026454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	391	-0-	391 B	870	391	3		N	-0-			-0-
01	DELQ PR	383	-0-	383 B	1253	383	3		N	-0-			-0-
02	1574 N	321	-0-	-1253 B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
04	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3		N	-0-			-0-

BACK WELL #: 1 RRCID -> 026464 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3		N	-0-			-0-

DAVIS DIAL WELL #: 2 RRCID -> 026494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	636	-0-	636 B	1299	636	3		N	-0-			-0-
01	DELQ PR	649	-0-	649 B	1948	649	3		N	-0-			-0-
02	2582 N	634	-0-	-1948 B	-0-	634	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3		N	-0-			-0-
04	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3		N	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BACK CORONADO WELL #: 1 RRCID -> 026528 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 DELQ PR			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSAY, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 DELQ PR			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, D. N. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026863 COMPL. DATE 08/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 026864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 026867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	1072					N	-0-					-0-
01	1290	N	218	-0-	-1072 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-

FARREN WELL #: B 1 RRCID -> 026868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
LONGIN, H. WELL #: 1 RRCID -> 026869 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSEY, D. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026870 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. WELL #: B 1 RRCID -> 026871 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CHILTON, W. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026920 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CHILTON, W. J. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026921 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CLARK, J. D. -C- WELL #: 2 RRCID -> 026922 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CLARK, J. D. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026923 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS, H. E. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026924 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*05	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 1 RRCID -> 026925 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 2 RRCID -> 026926 COMPL. DATE 10/19/1962 TOTAL DEPTH 2362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, R. L. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026928 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-

HARLAN, R. L. -Q- WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	477	-0-	-267 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	868	N	691	-0-	-177 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
JOHNSON, D. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 026930 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	668	-0-	668 B	1002	668	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	327	-0-	327 B	1329	327	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	352	-0-	352 B	1681	352	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1681													
03	14B2 EXT	456	-0-	456 B	2137	456	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	585	-0-	585 B	2722	585	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	648	-0-	648 B	3370	648	3		N	-0-			-0-

KING, HARRIS F. WELL #: 1 RRCID -> 026931 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KING, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 026932 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, D. N. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026933 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026934 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 026935 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

MASSEY, R. A. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026936 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026937 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 1 RRCID -> 026938 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 2 RRCID -> 026939 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCDONALD, M. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026940 COMPL. DATE 10/13/1944 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3	N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3	N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3	N	-0-			-0-

MINERAL INVESTMENT CORP. WELL #: 1 RRCID -> 026941 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
SITTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026943 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	8	-0-	-457 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SITTER -G- WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINGO, S. WELL #: 1 RRCID -> 026946 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINGO, S. WELL #: 2 RRCID -> 026947 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 026948 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

WUESTER, RUBIE WELL #: 1 RRCID -> 026949 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026964 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HATCHER, W. WELL #: 5 RRCID -> 026973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANCE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 035255 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BOVIARD-LINKEY WELL #: 1 RRCID -> 035618 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HALL WELL #: D 1 RRCID -> 037696 COMPL. DATE 11/05/1957 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3	N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3	N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	B	-0-	176	3	N	-0-			-0-
*05	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025832 COMPL. DATE 03/24/1955 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025833 COMPL. DATE 03/29/1956 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MORSE -65- WELL #: 2 RRCID -> 026469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	147	-0-	147	B	557	147	2	N	-0-			-0-
01	695 N	138	-0-	-557	B	-0-	138	2	N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12	B	-0-	100	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147	2	N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2	N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2	N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 026470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	250	-0-	250	B	940	250	2	N	-0-			-0-
01	1174 N	234	-0-	-940	B	-0-	234	2	N	-0-			-0-
02	196 N	148	-0-	-48	B	-0-	148	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2	N	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2	N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2	N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026471 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	354	-0-	354	B	1274	354	2	N	-0-			-0-
01	1587 N	313	-0-	-1274	B	-0-	313	2	N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2	N	-0-			-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2	N	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
MORSE-ALEXANDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	224	-0-	224 B	809	224	2		N	-0-			-0-
01	1019 N	210	-0-	-809 B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	160	-0-	160 B	623	160	2		N	-0-			-0-
01	784 N	161	-0-	-623 B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-

WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	329	-0-	329 B	1311	329	2		N	-0-			-0-
01	1621 N	310	-0-	-1311 B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			-0-

WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	1516	-0-	1516 B	6602	1516	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	1560	-0-	-1540 B	5062	1560	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1544	-0-	-1256 B	3806	1544	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3806													
03	3100 N	1734	-0-	-1366 B	2440	1734	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1641	-0-	-1359 B	1081	1641	2		N	-0-			-0-
05	2776 N	1695	-0-	-1081 B	-0-	1695	2		N	-0-			-0-

WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	474	-0-	474 B	1926	474	2		N	-0-			-0-
01	2398 N	472	-0-	-1926 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
05	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496	2		N	-0-			-0-

WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	569	-0-	569 B	2473	569	2		N	-0-			-0-
01	3052 N	579	-0-	-2473 B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2		N	-0-			-0-
04	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
05	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		690	-0-	690 B	2915	690	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	687	-0-	-2413 B	502	687	2			N	-0-					-0-
02	1187	N	685	-0-	-502 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		454	-0-	454 B	1943	454	2			N	-0-					-0-
01	2414	N	471	-0-	-1943 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		299	-0-	299 B	1261	299	2			N	-0-					-0-
01	1567	N	306	-0-	-1261 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	2186					N	-0-					-0-
01	2854	N	668	-0-	-2186 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	213					N	-0-					-0-
01	278	N	65	-0-	-213 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		18	-0-	18 B	58	18	2			N	-0-					-0-
01	89	N	31	-0-	-58 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

THUT WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		197	-0-	197 B	768	197	2			N	-0-					-0-
01	973	N	205	-0-	-768 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	29	-0-	-157 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	310	N	24	-0-	-286 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

THUT WELL #: 4 RRCID -> 136588 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2640 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		309	-0-	309 B	745	309	2			N	-0-					-0-
01	1101	N	356	-0-	-745 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-

TERIANA WELL #: 1 RRCID -> 137458 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2078 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		214	-0-	214 B	914	214	2			N	-0-					-0-
01	972	N	58	-0-	-914 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	112	N	46	-0-	-66 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	26	-0-	-98 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

ROSE, B. BULL WELL #: 2 RRCID -> 137722 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2244 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		42	-0-	42 B	479	42	2			N	-0-					-0-
01	574	N	95	-0-	-479 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 144155 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2506 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		817	-0-	817 B	2856	817	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	914	-0-	-2186 B	670	914	2			N	-0-					-0-
02	1427	N	757	-0-	-670 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ROBINSON WELL #: 3 RRCID -> 147462 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2291 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		66	-0-	66	B	296	66	2			N	-0-					-0-
01	419	N	123	-0-	-296	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
DAVIS, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 025841 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-

BULL EAST WELL #: 2 RRCID -> 025867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	B	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 054136 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 092587 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2440 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		132	-0-	132	B	390	132	3			N	-0-					-0-
01	0		145	-0-	145	B	535	145	3			N	-0-					-0-
02	536	N	1	-0-	-535	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 A RRCID -> 132386 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2410 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		132	-0-	132	B	388	132	3			N	-0-					-0-
01	0		144	-0-	144	B	532	144	3			N	-0-					-0-
02	799	N	267	-0-	-532	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
PETRO HALEY 660062
ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 088343 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2081 - 2187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 089318 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2084 - 2226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	67	-0-	67 B	122	67	3	N	-0-			-0-
01	159 N	37	-0-	-122 B	-0-	37	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		506	-0-	506 B	928	506	3			N	-0-					-0-
01	1738	N	810	-0-	-928 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY, S. W. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS -A- WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		151	-0-	151 B	309	151	3			N	-0-					-0-
01	460	N	151	-0-	-309 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		13	-0-	13 B	30	13	3			N	-0-					-0-
01	44	N	14	-0-	-30 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		274	-0-	274 B	531	274	3			N	-0-					-0-
01	803	N	272	-0-	-531 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		230	-0-	230 B	325	230	3			N	-0-					-0-
01	549	N	224	-0-	-325 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		437	-0-	437 B	800	437	3			N	-0-					-0-
01	1268	N	468	-0-	-800 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	234	-0-	234	B	313	234	3		N	-0-			-0-
01	600 N	287	-0-	-313	B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		415	-0-	415 B	749	415	3			N	-0-					-0-
01	1144	N	395	-0-	-749 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		581	-0-	581 B	1135	581	3			N	-0-					-0-
01	1720	N	585	-0-	-1135 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		251	-0-	251 B	469	251	3			N	-0-					-0-
01	726	N	257	-0-	-469 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		416	-0-	416 B	690	416	3			N	-0-					-0-
01	1124	N	434	-0-	-690 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		261	-0-	261 B	432	261	3			N	-0-					-0-
01	695	N	263	-0-	-432 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. H. & H. T. WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		332	-0-	332 B	625	332	3			N	-0-					-0-
01	970	N	345	-0-	-625 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		656	-0-	656 B	1314	656	3			N	-0-					-0-
01	1964	N	650	-0-	-1314 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		610	-0-	610 B	1194	610	3			N	-0-					-0-
01	1782	N	588	-0-	-1194 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY 683190

DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-

PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		49	-0-	49 B	49	49	2			N	-0-					-0-
01	0		53	-0-	53 B	102	53	2			N	-0-					-0-
02	146	N	44	-0-	-102 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-

NORTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

ADNEY WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190

IVY WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-

JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 026563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-

KAYLO WELL #: 1 RRCID -> 026564 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-

MADELINE WELL #: 1 RRCID -> 026565 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-

MARY WELL #: 1 RRCID -> 026566 COMPL. DATE 10/29/1953 TOTAL DEPTH 2221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

MOLLIE, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026567 COMPL. DATE 12/04/1952 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
PURSLEY, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 026568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-

SOUTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-

TOMMIE WELL #: 1 RRCID -> 026570 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
01	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
04	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
05	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026571 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2		N	-0-			-0-
01	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2		N	-0-			-0-
02	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	805	-0-	-63 B	-0-	805	2		N	-0-			-0-
04	810 N	785	-0-	-25 B	-0-	785	2		N	-0-			-0-
05	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2		N	-0-			-0-

JIM WELL #: 1 RRCID -> 026572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
04	450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-

JIM-DOC WELL #: 1 RRCID -> 026573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190

KATE WELL #: 1 RRCID -> 026574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-			-0-

LELIA WELL #: 1 RRCID -> 026575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-

LENA WELL #: 1 RRCID -> 026576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	76	-0-	76 B	76	76	2		N	-0-			-0-
01	0	76	-0-	76 B	152	76	2		N	-0-			-0-
02	217 N	65	-0-	-152 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-

WILLIE, MAY WELL #: 1 RRCID -> 026577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
01	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
04	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
05	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634

FOWLER WELL #: A 1 RRCID -> 025787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MORSE, J. S. WELL #: B 1 RRCID -> 025789 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
02	140 N	56	-0-	-84 B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	164	-0-	-53 B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-

BACK, E. V. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 025790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-			-0-

CUBINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 025807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CUBINE -B- WELL #: 2 RRCID -> 025808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CUBINE -B- WELL #: 3 RRCID -> 025809 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CUBINE -B- WELL #: 4 RRCID -> 025810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
SANDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 025860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		17	-0-	17 B	98	17	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	98					N	-0-					-0-
02	98	N	-0-	-0-	-98 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BACK WELL #: 2 RRCID -> 025864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 026116 COMPL. DATE 06/22/1957 TOTAL DEPTH 2004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		35	-0-	35 B	100	35	3			N	-0-					-0-
01	0		97	-0-	97 B	197	97	3			N	-0-					-0-
02	266	N	69	-0-	-197 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

BREEDING WELL #: 1 RRCID -> 026445 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BREEDING WELL #: A 1 RRCID -> 026446 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LANE, U. G. WELL #: 1 RRCID -> 026467 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 026537 COMPL. DATE 01/12/1950 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434 N	30	-0-	-404 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	217 N	140	-0-	-77 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

MCKINNON WELL #: 1 RRCID -> 026641 COMPL. DATE 12/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

MCKINNON WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNON WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	387	-0-	-78	B	-0-	387	3		N	-0-					-0-
01	403	N	390	-0-	-13	B	-0-	390	3		N	-0-					-0-
02	392	N	334	-0-	-58	B	-0-	334	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3		N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	B	-0-	387	3		N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3		N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 026808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	164	-0-	-146	B	-0-	164	3		N	-0-					-0-
01	186	N	80	-0-	-106	B	-0-	80	3		N	-0-					-0-
02	280	N	136	-0-	-144	B	-0-	136	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	106	-0-	-49	B	-0-	106	3		N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-					-0-
05	155	N	16	-0-	-139	B	-0-	16	3		N	-0-					-0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026913 COMPL. DATE 05/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	77	-0-	-109	B	-0-	77	3		N	-0-					-0-
01	93	N	38	-0-	-55	B	-0-	38	3		N	-0-					-0-
02	140	N	64	-0-	-76	B	-0-	64	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3		N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3		N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	B	-0-	7	3		N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	145	-0-	-196	B	-0-	145	3		N	-0-					-0-
01	155	N	71	-0-	-84	B	-0-	71	3		N	-0-					-0-
02	252	N	120	-0-	-132	B	-0-	120	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	94	-0-	-61	B	-0-	94	3		N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3		N	-0-					-0-
05	124	N	14	-0-	-110	B	-0-	14	3		N	-0-					-0-

BOATMAN BANK WELL #: 2 RRCID -> 026915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BOATMAN BANK WELL #: 3 RRCID -> 026916 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BARBEE, O. V. WELL #: 1 RRCID -> 026918 COMPL. DATE 09/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	235	-0-	-75 B	-0-	235	3			N	-0-			-0-
01	186	N	121	-0-	-65 B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
02	280	N	238	-0-	-42 B	-0-	238	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-			-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
05	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3			N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 027048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		227	-0-	227 B	815	114	1	113	3	N	-0-			-0-
01	0		307	-0-	307 B	1122	154	1	153	3	N	-0-			-0-
02	1482	N	360	-0-	-1122 B	-0-	180	1	180	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	105	1	105	3	N	-0-			-0-
04	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	110	1	110	3	N	-0-			-0-
05	248	N	100	-0-	-148 B	-0-	50	1	50	3	N	-0-			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 027051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		135	-0-	135 B	301	135	3			N	-0-			201
01	0		176	-0-	176 B	477	176	3			N	-0-			201
02	862	N	385	-0-	-477 B	-0-	385	3			N	-0-			201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-			201
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-			201
05	248	N	125	-0-	-123 B	-0-	125	3			N	-0-			201

LAX WELL #: 1 RRCID -> 033865 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14	N	7	-0-	-7 B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02	56	N	31	-0-	-25 B	-0-	31	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 039275 COMPL. DATE 07/18/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

BAILEY, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 092562 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1805 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		35	-0-	35 B	101	35	3			N	-0-					-0-
01	0		97	-0-	97 B	198	97	3			N	-0-					-0-
02	303	N	105	-0-	-198 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 100096 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 101521 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1804 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLENE WELL #: 1 RRCID -> 105398 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1882 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 110639 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1904 - 2174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	248	N	185	-0-	-63 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	224	N	108	-0-	-116 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	44	-0-	-173 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
FARREN WELL #: 1 RRCID -> 111062 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1706 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 116473 COMPL. DATE 02/12/1936 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1957 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

WILLIE WELL #: 1020 RRCID -> 136575 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1890 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	25	-0-	-68 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-

JOINER WELL #: 1R RRCID -> 238327 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2126 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	236	-0-	-74 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	186	N	120	-0-	-66 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
FRANKS WELL #: B 1 RRCID -> 027006 COMPL. DATE 05/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RAILSBACK, J. J. 688495
JEFE WELL #: 1 RRCID -> 124246 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RAYMOND, NEAL 695580
CLAY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 027002 COMPL. DATE 12/14/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
CHAPMAN WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 03/30/1956 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

REYNOLDS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2	N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	B	-0-	92	2	N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	B	-0-	83	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	N	-0-			-0-
*05	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2	N	-0-			-0-

WEBB WELL #: A 18 RRCID -> 026441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2	N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	B	-0-	138	2	N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	139	-0-	-16	B	-0-	139	2	N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2	N	-0-			-0-
*05	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2	N	-0-			-0-

COLEBANK WELL #: 1 RRCID -> 026487 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
01	5 N	1	-0-	-4	B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
02	6 N	1	-0-	-5	B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
COLEBANK WELL #: 3 RRCID -> 026488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
GLENN, ESSIE WELL #: 1 RRCID -> 040723 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392

12	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RENEAU OIL CO. 701746
KENDA WELL #: 1 RRCID -> 098936 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KORBIN WELL #: 1 RRCID -> 098945 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAD WELL #: 1 RRCID -> 101523 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2077 - 2226

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 104333 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 2232 - 2446

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SESCO WELL #: 2 RRCID -> 109668 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2067 - 2215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SESCO WELL #: 1 RRCID -> 109669 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JAN WELL #: 1 RRCID -> 109670 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAL WELL #: 1 RRCID -> 110638 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 114559 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 114562 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 114563 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SESCO -C- WELL #: 1 RRCID -> 114566 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAIN WELL #: 1 RRCID -> 114854 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, O. A. WELL #: 7 RRCID -> 137278 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1893 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
LADD, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 025783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BRADLEY WELL #: B 1 RRCID -> 026368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURTRY WELL #: 2 RRCID -> 026385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURTRY WELL #: 3 RRCID -> 026386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 026401 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE /UNION/ WELL #: 2 RRCID -> 026404 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 026415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 026423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 026424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOFFORD, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 026427 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026431 COMPL. DATE 09/20/1929 TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1311												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURCELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 026433 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PURCELL, M. S. WELL #: A 1 RRCID -> 026434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026542 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 026547 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 026548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, C. WELL #: 1 RRCID -> 026550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
VERMILLION, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026712 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026806 COMPL. DATE 02/18/1959 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 026807 COMPL. DATE 07/00/1959 TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026809 COMPL. DATE 10/23/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, P. P. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: A 1 RRCID -> 026812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ACKLEY, M. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 026814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 026815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 142													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 026816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS, T. HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 026817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BINKLEY, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

CUDDEBACK, J. D. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CUDDEBACK, J. D. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GORDON, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 026824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GORDON, G. C. WELL #: 2 T RRCID -> 026825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRISWOLD, R. W. M & D WELL #: 1 RRCID -> 026826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRISWOLD, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 026828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 026831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN, J. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026832 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 026836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 026837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 026839 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 026840 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LINKEY, CHARLES A. WELL #: 3 RRCID -> 026843 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAJOR, F. LEE WELL #: 1 RRCID -> 026845 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RITCHEY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 026850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TROSTLE, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 026853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WOODLEY, E. L. WELL #: A 1 RRCID -> 026858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	628			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	628			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	628			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 628												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	628			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	628			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	628			N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: B 1 RRCID -> 026859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: C 1 RRCID -> 026860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LILLIAN & LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GOOCH, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RIPPY WELL #: 1 RRCID -> 026895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNETTE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STAFFORD, J. WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 3 RRCID -> 026901 COMPL. DATE 10/00/1929 TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 13 RRCID -> 026902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE, IVEY WELL #: 14 RRCID -> 026903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 15 RRCID -> 026904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 17 RRCID -> 026905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 19 RRCID -> 026907 COMPL. DATE 07/00/1930 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: B 1 RRCID -> 026908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN WELL #: B 1 RRCID -> 026910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CUDDEBACK WELL #: 1 RRCID -> 026953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 026954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

M&D CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

M&D CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026960 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

M&D CLOSE WELL #: 3 RRCID -> 026961 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOCH WELL #: 6 RRCID -> 026968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOCH WELL #: 7 RRCID -> 026969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOCH WELL #: 8 RRCID -> 026970 COMPL. DATE 01/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HATCHER, M. WELL #: 3 RRCID -> 026972 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
KRIZAN WELL #: 1 RRCID -> 026974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STAUFFER, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 026976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 484													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. -B- WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026990 COMPL. DATE 02/09/1959 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 279													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 4 RRCID -> 026991 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: 1 RRCID -> 026992 COMPL. DATE 11/22/1945 TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 026994 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 027045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCIK WELL #: 1 RRCID -> 027046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 039409 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 2 RRCID -> 039530 COMPL. DATE 10/13/1965 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 3 RRCID -> 039531 COMPL. DATE 12/30/1965 TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 039827 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 073140 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU WELL #: 1 RRCID -> 080303 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 209													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 090739 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2022 - 2160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090743 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 092591 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 2 RRCID -> 092592 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2056 PERF. 1818 - 1971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 3 RRCID -> 093510 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1731 - 1854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
TROXELL, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 094093 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1814 - 1910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 9501 A RRCID -> 094094 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2083 - 2198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA-108- WELL #: 1 RRCID -> 097256 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1587 - 2095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

CADRA WELL #: 1 RRCID -> 097258 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 097259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 097260 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MACINA -126- WELL #: 1 RRCID -> 098548 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 098948 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 098950 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2010 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 100829 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1990 - 2090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 104898 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 2030 PERF. 1864 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY WELL #: 9601 RRCID -> 105397 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 106372 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SESCO -B- WELL #: 1 RRCID -> 114565 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAU WELL #: 2 RRCID -> 115533 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEDDER WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 122801 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 127611 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 137													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 140597 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MANKINS WELL #: 2 RRCID -> 149691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL, G. WELL #: 1 RRCID -> 151634 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELL, G. WELL #: 2 RRCID -> 151635 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELL, G. WELL #: 3 RRCID -> 152880 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RENEAU WELL #: 201A RRCID -> 226519 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RENEAU #18-1 WELL #: 1801 RRCID -> 226522 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RENEAU #2-2 WELL #: 202 RRCID -> 227467 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1752 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 122																		
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V. 706379
GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 026716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 091905 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1866 - 1928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125706 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2420 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		44	-0-	44	B	90	44	2			Y	-0-					-0-
01	0		34	-0-	34	B	124	34	2			Y	-0-					-0-
02	152	N	28	-0-	-124	B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146356 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2440 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	175	-0-	175 B	358	175	2		Y	-0-			-0-
01	0	136	-0-	136 B	494	136	2		Y	-0-			-0-
02	607 N	113	-0-	-494 B	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	110	-0-	-76 B	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
05	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86	2		Y	-0-			-0-

ROJO OIL COMPANY 726701
SAUNDERS, G. C. & H. E. WELL #: 3 RRCID -> 025868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	309			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	309			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	309			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 309													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	309			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	309			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	309			N	NO RPT			-0-

SLT DAKOTA OPERATING, INC. 740337
CLAY, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 026334 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLAS, R. F. WELL #: 4 RRCID -> 033871 COMPL. DATE 09/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337

TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE WELL #: 183 RRCID -> 038267 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 038268 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. MARYS WELL #: 1 RRCID -> 038269 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 039246 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. MARYS WELL #: 1 A RRCID -> 040106 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
TITTLE WELL #: 1 D RRCID -> 040107 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SEWELL, BYRL -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 057133 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 102 RRCID -> 065561 COMPL. DATE 11/15/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
MCFARLAND WELL #: 301 RRCID -> 088520 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
LAYCOCK -A- WELL #: 2098 RRCID -> 104232 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1892 - 1902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIA WELL #: 1 RRCID -> 105933 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 2144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. 769125
TINSLEY, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 026743 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	6	-0-	6 B	6	6	2	N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2 B	8	2	2	N	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
04	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2	N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-			-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24 B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2	N	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-			-0-

BEARROW WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2	N	-0-			-0-
01	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	173	-0-	173 B	419	173	2		N	-0-			-0-
01	0	64	-0-	64 B	483	64	2		N	-0-			-0-
02	487 N	4	-0-	-483 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-

BELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	84 N	2	-0-	-82 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-

BELL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	40	-0-	40 B	107	40	2		N	-0-			-0-
01	0	24	-0-	24 B	131	24	2		N	-0-			-0-
02	133 N	2	-0-	-131 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
01	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	112 N	1	-0-	-111 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
01	186 N	126	-0-	-60 B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02	308 N	9	-0-	-299 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	252	N	8	-0-	-244 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	93	N	22	-0-	-71 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	140	N	2	-0-	-138 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	84	N	1	-0-	-83 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	168	N	2	-0-	-166 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		141	-0-	141 B	378	141	2			N	-0-					-0-
01	0		63	-0-	63 B	441	63	2			N	-0-					-0-
02	445	N	4	-0-	-441 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		657	-0-	657 B	1509	657	2			N	-0-					-0-
01	0		194	-0-	194 B	1703	194	2			N	-0-					-0-
02	1716	N	13	-0-	-1703 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	32	-0-	32 B	40	32	2		N	-0-			-0-
01	0	27	-0-	27 B	67	27	2		N	-0-			-0-
02	69 N	2	-0-	-67 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	136	-0-	136 B	371	136	2		N	-0-			-0-
01	0	56	-0-	56 B	427	56	2		N	-0-			-0-
02	431 N	4	-0-	-427 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	224 N	2	-0-	-222 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	89	-0-	89 B	264	89	2		N	-0-			-0-
01	0	51	-0-	51 B	315	51	2		N	-0-			-0-
02	319 N	4	-0-	-315 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	187	-0-	187 B	544	187	2		N	-0-			-0-
01	0	77	-0-	77 B	621	77	2		N	-0-			-0-
02	626 N	5	-0-	-621 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	119	-0-	119 B	488	119	2		N	-0-			-0-
01	0	41	-0-	41 B	529	41	2		N	-0-			-0-
02	532 N	3	-0-	-529 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
05	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	186	N	101	-0-	-85 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	196	N	7	-0-	-189 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		318	-0-	318 B	681	318	2			N	-0-					-0-
01	0		75	-0-	75 B	756	75	2			N	-0-					-0-
02	761	N	5	-0-	-756 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	112	N	2	-0-	-110 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	224	N	5	-0-	-219 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	140 N	1	-0-	-139 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	112 N	1	-0-	-111 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
01	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	168 N	7	-0-	-161 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
01	310 N	195	-0-	-115 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
02	280 N	14	-0-	-266 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
04	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
05	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2		N	-0-			-0-

STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
01	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-

STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	84 N	1	-0-	-83 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		89	-0-	89 B	251	89	2			N	-0-					-0-
01	0		42	-0-	42 B	293	42	2			N	-0-					-0-
02	296	N	3	-0-	-293 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5	-0-	5 B	66	5	2			N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1 B	67	1	2			N	-0-					-0-
02	67	N	-0-	-0-	-67 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	10	N	4	-0-	-6 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	12	-0-	-3 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	186	N	118	-0-	-68 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	252	N	8	-0-	-244 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	112	N	1	-0-	-111 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	168	N	8	-0-	-160 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
01	217 N	94	-0-	-123 B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	280 N	7	-0-	-273 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

12	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
02	644 N	17	-0-	-627 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2		N	-0-			-0-
04	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2		N	-0-			-0-
05	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2		N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
01	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	84 N	3	-0-	-81 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-

SIERRA GROUP, L.L.C. 780203

GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 026367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

RIDINGER WELL #: 1 RRCID -> 026422 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GIERHART, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 047230 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1935 - 2013

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SIERRA GROUP, L.L.C. //CONT.// 780203
BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 048759 COMPL. DATE 07/18/1970 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 2035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STINE-HAWKINS 821850
HAWKINS, WM. G. WELL #: 1 RRCID -> 085086 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

12	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2		N	-0-			-0-
01	527 N	481	-0-	-46 B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
04	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 090745 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2130 - 2144

12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKINS -5- WELL #: 1 RRCID -> 098545 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2035 - 2151

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKINS, W. G. WELL #: 1A RRCID -> 133595 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2100 - 2255

12	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUPA ENERGY, INC. 830245
ROACH, H. N. WELL #: 2 RRCID -> 026942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 027024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBIAN FUEL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 027025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 027029 COMPL. DATE 10/14/1962 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 027030 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

PAKAN WELL #: A 1 RRCID -> 027031 COMPL. DATE 08/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

PAKAN, MIRO WELL #: 1 RRCID -> 027032 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 027034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 027038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RIPPY-SPEED WELL #: 1 RRCID -> 027039 COMPL. DATE 03/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027040 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027041 COMPL. DATE 11/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
STOKES WELL #: 1 RRCID -> 076658 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HILTBRUNER WELL #: 1 RRCID -> 076659 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, J. WELL #: 1 RRCID -> 078343 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN, B. WELL #: 1 RRCID -> 078344 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CROCKETT, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 078559 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 078560 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
LITCHFIELD, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 079096 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU, J. R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 079125 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 079409 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE WELL #: 1 RRCID -> 079978 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1989 - 2019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FABIAN WELL #: 1 RRCID -> 079979 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2036 - 2353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GABEL WELL #: 1 RRCID -> 080219 COMPL. DATE 11/28/1978 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1998 - 2197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
CLOSE, G. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 080302 COMPL. DATE 12/24/1978 TOTAL DEPTH 1661 PERF. 1488 - 1598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWEN, W. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 080304 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY, M WELL #: 1 RRCID -> 083081 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1695 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY, F. M. WELL #: 1 RRCID -> 083082 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2037 - 2177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TATE, O. O. WELL #: 1 RRCID -> 083083 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1807 - 2115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 083084 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 2248 PERF. 1805 - 2193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
PHILLIPS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 083287 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1633 - 1875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, L. WELL #: 1 RRCID -> 083751 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1666 - 2013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 085110 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1767 - 1953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS WELL #: 9701 RRCID -> 094106 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1787 - 1835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 102086 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TROXELL OIL & GAS 871350
KISER, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 026408 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TROXELL, B. R. 871363
PIRTLE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 026878 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025793 COMPL. DATE 12/15/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	103	-0-	103	B	103	103	2		N	-0-			-0-
01	0	124	-0-	124	B	227	124	1		N	-0-			-0-
02	336 N	109	-0-	-227	B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05	124 N	71	-0-	-53	B	-0-	71	2		N	-0-			-0-

VUL-TEX CORPORATION 887728
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 026600 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	408	-0-	408	B	408	408	2		N	-0-			-0-
01	0	433	-0-	433	B	841	433	2		N	-0-			-0-
02	1198 N	357	-0-	-841	B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-				N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-				N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-				N	-0-			-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 025813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERKINS -B- WELL #: 2 RRCID -> 025827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 026554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. 932957
PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	451	-0-	-76	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	480	N	403	-0-	-77	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-

SEWELL, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 026324 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1812 - 1824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 026327 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

SANDERS WELL #: A 1 RRCID -> 026330 COMPL. DATE 09/26/1957 TOTAL DEPTH 1819 PERF. 1803 - 1819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3			N	-0-					-0-

SEWELL, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 026332 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1770 - 1812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2	-0-	2	B	5	2	1			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	5					N	-0-					-0-
02	59	N	54	-0-	-5	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-

BENSON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 026343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	45	-0-	-17	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957

BENSON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 026344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

BROTHERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 026345 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-

CARLTON, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026346 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

KEGEL, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026348 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-

KEGEL WELL #: B 1 RRCID -> 026349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-

MCKINNEY, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 026350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MORGAN, T. H. WELL #: A 1 RRCID -> 026351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 2 RRCID -> 026352 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957

MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	168 N	146	-0-	-22	B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	169	-0-	-48	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
04	180 N	123	-0-	-57	B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
05	155 N	112	-0-	-43	B	-0-	112	2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02	196 N	163	-0-	-33	B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	200	-0-	-17	B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
04	210 N	132	-0-	-78	B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05	186 N	114	-0-	-72	B	-0-	114	2		N	-0-			-0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GORDON, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	3		N	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
02	504 N	501	-0-	-3	B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	705 N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3		N	-0-			-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3		N	-0-			-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3		N	-0-			-0-

HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 027027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
HARVEY WELL #: 2 RRCID -> 027028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	235	-0-	-44 B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
02	252 N	222	-0-	-30 B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
05	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2		N	-0-			-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
01	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
02	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3		N	-0-			-0-
04	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3		N	-0-			-0-
05	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3		N	-0-			-0-

VERMILLION, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 035025 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
01	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
04	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
05	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3		N	-0-			-0-

SAMMONS -A- WELL #: 2 RRCID -> 035804 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288

12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 040339 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326

12	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 040340 COMPL. DATE 12/25/1965 TOTAL DEPTH 2389 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
PARRISH -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 041960 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1				N	-0-			-0-

TROSTLE WELL #: 3 RRCID -> 074805 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845

12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-

BEDNORZ WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001

12	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2	N	-0-			-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2	N	-0-			-0-
02	28	N	7	-0-	-21	B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03	31	N	7	-0-	-24	B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
04	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	7	N	5	-0-	-2	B	-0-	5	2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052

12	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2	N	-0-			-0-
01	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2	N	-0-			-0-
02	28	N	8	-0-	-20	B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03	31	N	7	-0-	-24	B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
04	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	8	N	5	-0-	-3	B	-0-	5	2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 090741 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 1870 - 1900

12	0		1	-0-	1	B	5	1	1	N	-0-			-0-
01	0		21	-0-	21	B	26	21	2	N	-0-			-0-
02	27	N	1	-0-	-26	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-			-0-
04	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-

POWELL, L. WELL #: 1 RRCID -> 091906 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 2226

12	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
BRUTON -C- WELL #: 1 RRCID -> 095802 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2042 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-					78
01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			Y	-0-					78
02	28	N	9	-0-	-19 B	-0-	9	2			Y	-0-					78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			Y	-0-					78
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			Y	-0-					78
05	9	N	2	-0-	-7 B	-0-	2	2			Y	-0-					78

BRUTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 100382 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2065 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 106700 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2014 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		29	-0-	29 B	75	29	2			N	-0-					-0-
01	0		21	-0-	21 B	96	21	2			N	-0-					-0-
02	106	N	10	-0-	-96 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BELL, GIDEON WELL #: 1 RRCID -> 135905 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1856 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	660	-0-	-22 B	-0-	660	3			N	-0-					63
01	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					63
02	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3			N	-0-					63
04	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					63
05	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					63

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 025837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3 B	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
SHAW, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 025869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-

LINCOLN-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025888 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-

THUT -A- WELL #: 1 RRCID -> 025893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2	-0-	2 B	6	2	1			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	6					N	-0-					-0-
02	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GUNTER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026347 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

WEIBLEY, J. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 026359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CLOSE, IVEY WELL #: 20 RRCID -> 026373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

EDWARDS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 026374 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 026375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 2 RRCID -> 026377 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 3 RRCID -> 026378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PURCELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 026381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 2 RRCID -> 026383 COMPL. DATE 05/21/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 026384 COMPL. DATE 09/10/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

ADAMSON WELL #: 1 RRCID -> 026392 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

ADAMSON, R.L. WELL #: 2 RRCID -> 026393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HICKS WELL #: 1 T RRCID -> 026405 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HOSHER/F UNION/ WELL #: 1 RRCID -> 026406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

MORGAN, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 026414 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 026419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

GEORGE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

HICKS-STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026438 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 026458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	279	N	227	-0-	-52 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	1	-0-	-223 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	3	-0-	-276 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	210	N	1	-0-	-209 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HAINES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 026541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	279	N	223	-0-	-56 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	252	N	139	-0-	-113 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	219	-0-	-60 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-

VALENCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 026552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1	-0-	1 B	3	1	1			N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1 B	4	1	1			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GODFREY, K. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 026591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1	-0-	1 B	3	1	1			N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1 B	4	1	1			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GUYTON HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026726 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BALTHROPE WELL #: 1 RRCID -> 026794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 026795 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 026798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 026799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 026800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
TINDALL, F. WELL #: 1 RRCID -> 026801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 026802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	305	-0-	-67 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-

LINKEY, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 026842 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2022 - WELL PLUGGED 12/2/22

PITSCH, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 026848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 026849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
ISAACS, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 026876 COMPL. DATE 05/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 026882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-

GROGAN WELL #: D 1 RRCID -> 026884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2	-0-	2 B	5	2	1			N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1 B	6	1	1			N	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 026889 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2	-0-	2 B	5	2	1			N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1 B	6	1	1			N	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: B 1 RRCID -> 026892 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GROGAN WELL #: A 1 RRCID -> 026909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PUGH, ROMAIN WELL #: 1012 RRCID -> 026952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PITSCH WELL #: 1 RRCID -> 026975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-

AYER, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026982 COMPL. DATE 08/08/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: B 1 RRCID -> 027016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	169	-0-	-48 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

CLOSE, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 035617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
OGORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 035929 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1	-0-	1 B	4	1	1			N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1 B	5	1	1			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 070668 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 070669 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 4 RRCID -> 074806 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 080602 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1940 - 1950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	117	-0-	117 B	257	117	2		N	-0-			-0-
01	14B DENY	129	-0-	129 B	386	129	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	3	-0-	3 B	389	3	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				389									
03	14B DENY	77	-0-	77 B	466	77	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	60	-0-	60 B	526	60	3		N	-0-			-0-
05	640 R	114	-0-	-526 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 084540 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A

12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 084750 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

12	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -B WELL #: 1A RRCID -> 085629 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1936 - 1942

12	0	1	-0-	1 B	4	1	1		N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1 B	5	1	1		N	-0-			-0-
02	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786

12	0	1	-0-	1 B	5	1	1		N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1 B	6	1	1		N	-0-			-0-
02	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 087029 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1932 - 2030

12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BRUTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 089480 COMPL. DATE 06/15/1980 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1948 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 089487 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1904 - 1926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	45	R	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 090135 COMPL. DATE 04/06/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2138 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1472	N	292	-0-	-1180 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090755 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1848 - 1868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MERTEL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 090756 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 091523 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 098937 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1979 PERF. 1795 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 098951 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 100825 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	313	-0-	-307 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	392	N	242	-0-	-150 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-

CALCOTE WELL #: 1 RRCID -> 102536 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-

CLOSE/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 102543 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MANDY WELL #: 1 RRCID -> 103739 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	420	N	366	-0-	-54 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 104330 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
04	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 104331 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-

DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 105404 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 N	533	-0-	-149 B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
02	560 N	489	-0-	-71 B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3		N	-0-			-0-
04	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
05	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 E RRCID -> 105731 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2032 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1	-0-	1 B	3	1	1		N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1 B	4	1	1		N	-0-			-0-
02	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 106369 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1985 - 2098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7 B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
05	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64	2		N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 106370 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1967 - 2081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 106371 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1504 - 1592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1	-0-	1 B	4	1	1			N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1 B	5	1	1			N	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 3 RRCID -> 107389 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-

JOHNSON A/PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 107656 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1	-0-	1 B	5	1	1			N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1 B	6	1	1			N	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GILL, KEN WELL #: 1 RRCID -> 108438 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-

HEIRS, MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 108612 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1899 - 2017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	279	N	227	-0-	-52 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	403	N	294	-0-	-109 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-

KEYS WELL #: 1 RRCID -> 108748 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	45	-0-	-48 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 109113 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 109671 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

SHAMROCK PIPEYARD -D- WELL #: 1 RRCID -> 114402 COMPL. DATE 02/19/1963 TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEAN WELL #: 1 RRCID -> 114560 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 129796 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	355	-0-	-79 B	-0-	355	3			N	-0-					76
01	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					76
02	392	N	358	-0-	-34 B	-0-	358	3			N	-0-					76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					76
04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					76
05	403	N	334	-0-	-69 B	-0-	334	3			N	-0-					76

CURRY/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 142740 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
NELSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 167833 COMPL. DATE 12/06/1936 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

WRIGHT, LYNN 944165
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 025992 COMPL. DATE 05/27/1957 TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

6A PRODUCTION 953900
HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

12	0	215	-0-	215 B	215	215	2		N	-0-			-0-
01	420 N	205	-0-	-215 B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331

12	0	215	-0-	215 B	215	215	2		N	-0-			-0-
01	420 N	205	-0-	-215 B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKINS WELL #: 6 RRCID -> 084120 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213

12	0	215	-0-	215 B	215	215	2		N	-0-			-0-
01	420 N	205	-0-	-215 B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BREEDING, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 087836 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040

12	0	172	-0-	172 B	172	172	2		N	-0-			-0-
01	347 N	175	-0-	-172 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
*04	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
JONES, ALBERT WELL #: B 1 RRCID -> 023679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1963	N	952	-0-	-1011	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	0		952	-0-	952	952	952	3			N	-0-					-0-
02	1795	N	843	-0-	-952	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	961	N	731	-0-	-230	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	3			N	-0-					-0-

LOCHTE WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2744	X	1328	-0-	-1416	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
01	0		1342	-0-	1342	1342	1342	3			N	-0-					-0-
02	2550	X	1208	-0-	-1342	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1631	X	273	-0-	-1358	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	0		1028	-0-	1028	1028	1028	3			N	-0-					-0-
02	1950	X	922	-0-	-1028	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	X	27	-0-	-34	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	0		29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-
02	60	X	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1344	X	278	-0-	-1066	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	0		278	-0-	278	278	278	3			N	-0-					-0-
02	1090	X	812	-0-	-278	-0-	812	3			N	-0-					-0-
03	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC 040209

BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKINS WELL #: 1 RRCID -> 023003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2567	-0-	2567	12925	2567	3			N	-0-					-0-
01	14609	X	1684	-0-	-12925	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		735	-0-	735	2930	735	3			N	-0-					-0-
01	3773	X	843	-0-	-2930	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1	-0-	1	117	1	3			N	-0-					-0-
01	117	X	-0-	-0-	-117	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		968	-0-	968	4912	968	3			N	-0-					-0-
01	5886	X	974	-0-	-4912	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FRASHIER WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

12	0		2066	-0-	2066	6456	2066	3			N	-0-					-0-
01	8577	X	2121	-0-	-6456	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
03	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

NEIGHBORS WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		646	-0-	646	3751	646	3			N	-0-					-0-
01	4367	X	616	-0-	-3751	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1561	-0-	1561	7966	1561	3			N	-0-					-0-
01	9559	X	1593	-0-	-7966	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
02	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
05	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

12	0		2383	-0-	2383	10059	2383	3			N	-0-					-0-
01	11907	X	1848	-0-	-10059	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
02	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WINEINGER-MERRICK WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		750	-0-	750	3742	750	3			N	-0-					-0-
01	4508	X	766	-0-	-3742	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1166	-0-	1166	5733	1166	3			N	-0-					-0-
01	6897	X	1164	-0-	-5733	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1324	-0-	1324	6501	1324	3			N	-0-					-0-
01	7805	X	1304	-0-	-6501	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		216	-0-	216	854	216	3			N	-0-					-0-
01	1045	X	191	-0-	-854	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		857	-0-	857	4009	857	3			N	-0-					-0-
01	4860	X	851	-0-	-4009	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		223	-0-	223	867	223	3			N	-0-					-0-
01	1058	X	191	-0-	-867	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

12	0		324	-0-	324	1681	324	3			N	-0-					-0-
01	2039	X	358	-0-	-1681	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

ANDERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1497	-0-	1497	7715	1497	3			N	-0-					-0-
01	9272	X	1557	-0-	-7715	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
02	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
03	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1275	-0-	1275	6477	1275	3			N	-0-					-0-
01	7712	X	1235	-0-	-6477	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1784	-0-	1784	8849	1784	3			N	-0-					-0-
01	10585	X	1736	-0-	-8849	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
03	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
04	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
05	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		477	-0-	477	1949	477	3			N	-0-					-0-
01	2467	X	518	-0-	-1949	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CRUMPACKER WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1569	-0-	1569	7444	1569	3			N	-0-					-0-
01	9002	X	1558	-0-	-7444	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

12	0		613	-0-	613	3091	613	3			N	-0-					-0-
01	3775	X	684	-0-	-3091	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

RIGGINS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

12	0		1169	-0-	1169	4936	1169	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	1264	-0-	-4936	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

RIGGINS U-TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

12	0		999	-0-	999	5310	999	3			N	-0-					-0-
01	6319	X	1009	-0-	-5310	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		766	-0-	766	3659	766	3			N	-0-					-0-
01	4446	X	787	-0-	-3659	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

12	0		638	-0-	638	3669	638	3			N	-0-					-0-
01	4431	X	762	-0-	-3669	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
VICARS WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS SMOOT WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1263	-0-	1263	7147	1263	3			N	-0-					-0-
01	8635	X	1488	-0-	-7147	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
02	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADAMS, WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 024573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		737	-0-	737	3733	737	3			N	-0-					-0-
01	4443	X	710	-0-	-3733	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

WALL, JIM WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		494	-0-	494	1962	494	3			N	-0-					-0-
01	2388	X	426	-0-	-1962	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

ANDIS WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		760	-0-	760	3653	760	3			N	-0-					-0-
01	4370	X	717	-0-	-3653	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1053	-0-	1053	5203	1053	3			N	-0-					-0-
01	6250	X	1047	-0-	-5203	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

BASS WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		941	-0-	941	4800	941	3			N	-0-					-0-
01	5905	X	1105	-0-	-4800	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
05	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

BAYSHORE WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*01	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

BEN WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1411	-0-	1411	7922	1411	3			N	-0-					-0-
01	9245	X	1323	-0-	-7922	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
03	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		956	-0-	956	956	956	3			N	-0-					-0-
01	1851	X	895	-0-	-956	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

BOONE WELL #: 1 RRCID -> 024750 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		887	-0-	887	4555	887	3			N	-0-					-0-
01	5514	X	959	-0-	-4555	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BRITTEN WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1331	-0-	1331	6966	1331	3			N	-0-					-0-
01	8230	X	1264	-0-	-6966	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

BURGER WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

12	0		1212	-0-	1212	6392	1212	3			N	-0-					-0-
01	7786	X	1394	-0-	-6392	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
02	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

BURGER WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A

12	0		816	-0-	816	3954	816	3			N	-0-					-0-
01	4722	X	768	-0-	-3954	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

CAR WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1255	-0-	1255	1255	1255	2			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		1306	-0-	1306	2561	1306	2			N	-0-					-0-
02	3759	X	1198	-0-	-2561	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

CARN WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		406	-0-	406	1998	406	3			N	-0-					-0-
01	2386	X	388	-0-	-1998	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 024775 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1605	-0-	1605	8271	1605	3			N	-0-					-0-
01	9848	X	1577	-0-	-8271	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
02	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
04	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 024776 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	6273					N	-0-					-0-
01	7430	X	1157	-0-	-6273	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
03	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CARROLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 024777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		227	-0-	227	1192	227	3			N	-0-					-0-
01	1401	X	209	-0-	-1192	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

CASSIE WELL #: 1 RRCID -> 024779 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		699	-0-	699	3733	699	3			N	-0-					-0-
01	4545	X	812	-0-	-3733	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		563	-0-	563	2543	563	3			N	-0-					-0-
01	3129	X	586	-0-	-2543	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

COVEY WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		836	-0-	836	3417	836	3			N	-0-					-0-
01	4237	X	820	-0-	-3417	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1797	-0-	1797	9398	1797	3			N	-0-					-0-
01	11045	X	1647	-0-	-9398	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
02	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
05	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1166	-0-	1166	5624	1166	3			N	-0-					-0-
01	6688	X	1064	-0-	-5624	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

DIZ WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1985	-0-	1985	10254	1985	3			N	-0-					-0-
01	12273	X	2019	-0-	-10254	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
02	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
04	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		871	-0-	871	3622	871	3			N	-0-					-0-
01	4692	X	1070	-0-	-3622	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

EAKIN WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1340	-0-	1340	5709	1340	3			N	-0-					-0-
01	7386	X	1677	-0-	-5709	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
03	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

ED WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1508	-0-	1508	7164	1508	3			N	-0-					-0-
01	8477	X	1313	-0-	-7164	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
02	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 024838 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		508	-0-	508	2020	508	3			N	-0-					-0-
01	2612	X	592	-0-	-2020	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

ETHA WELL #: 1 RRCID -> 024842 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1604	-0-	1604	5987	1604	3			N	-0-					-0-
01	7418	X	1431	-0-	-5987	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
02	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
03	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: A 1 RRCID -> 024852 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1158	-0-	1158	5359	1158	3			N	-0-					-0-
01	6504	X	1145	-0-	-5359	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FRIES WELL #: 1 RRCID -> 024857 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1030	-0-	1030	5529	1030	3			N	-0-					-0-
01	6988	X	1459	-0-	-5529	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
05	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

FURNEAUX WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1327	-0-	1327	5569	1327	3			N	-0-					-0-
01	6847	X	1278	-0-	-5569	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

GATSY WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4	-0-	4	102	4	3			N	-0-					-0-
01	102	X	-0-	-0-	-102	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1943	-0-	1943	9913	1943	3			N	-0-					-0-
01	11828	X	1915	-0-	-9913	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
02	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
03	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		654	-0-	654	3420	654	3			N	-0-					-0-
01	3915	X	495	-0-	-3420	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

HARNLEY WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1053	-0-	1053	5274	1053	3			N	-0-					-0-
01	6257	X	983	-0-	-5274	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

HEASTON WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		458	-0-	458	1734	458	3			N	-0-					-0-
01	2183	X	449	-0-	-1734	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HENDER WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1010	-0-	1010	3865	1010	3			N	-0-					-0-
01	4777	X	912	-0-	-3865	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

HUSTED WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGE WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		573	-0-	573	2353	573	3			N	-0-					-0-
01	2933	X	580	-0-	-2353	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

JESS WELL #: 1 RRCID -> 024934 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1436	-0-	1436	5588	1436	3			N	-0-					-0-
01	7008	X	1420	-0-	-5588	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

JOHN WELL #: 1 RRCID -> 024937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		778	-0-	778	3813	778	3			N	-0-					-0-
01	4601	X	788	-0-	-3813	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		632	-0-	632	3483	632	3			N	-0-					-0-
01	4174	X	691	-0-	-3483	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1009	-0-	1009	4955	1009	3			N	-0-					-0-
01	5968	X	1013	-0-	-4955	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

JOHNSON WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		292	-0-	292	3162	292	3			N	-0-					-0-
01	3779	X	617	-0-	-3162	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		679	-0-	679	3441	679	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	713	-0-	-3441	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		765	-0-	765	3699	765	3			N	-0-					-0-
01	4444	X	745	-0-	-3699	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1208	-0-	1208	6174	1208	3			N	-0-					-0-
01	7383	X	1209	-0-	-6174	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

LEHMAN WELL #: 2 RRCID -> 025002 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		476	-0-	476	2078	476	3			N	-0-					-0-
01	2599	X	521	-0-	-2078	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

LINHART WELL #: 1 RRCID -> 025006 COMPL. DATE 01/26/1943 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		654	-0-	654	3269	654	3			N	-0-					-0-
01	3934	X	665	-0-	-3269	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 025013 COMPL. DATE 05/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		368	-0-	368	1847	368	3			N	-0-					-0-
01	2188	X	341	-0-	-1847	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LUTT WELL #: 1 RRCID -> 025015 COMPL. DATE 12/31/1944 TOTAL DEPTH 2898 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1090	-0-	1090	5575	1090	3			N	-0-					-0-
01	6630	X	1055	-0-	-5575	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
02	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
05	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1258	-0-	1258	6391	1258	3			N	-0-					-0-
01	7651	X	1260	-0-	-6391	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
02	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		649	-0-	649	3276	649	3			N	-0-					-0-
01	3907	X	631	-0-	-3276	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

MCKIN WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		679	-0-	679	3710	679	3			N	-0-					-0-
01	4276	X	566	-0-	-3710	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		619	-0-	619	2887	619	3			N	-0-					-0-
01	3475	X	588	-0-	-2887	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		585	-0-	585	3117	585	3			N	-0-					-0-
01	3714	X	597	-0-	-3117	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1521	-0-	1521	6191	1521	3			N	-0-					-0-
01	7754	X	1563	-0-	-6191	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
02	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
04	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

READ C WELL #: 1 RRCID -> 025096 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RELL WELL #: B 1 RRCID -> 025097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENOG WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1877	-0-	1877	9436	1877	3			N	-0-					-0-
01	11328	X	1892	-0-	-9436	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
02	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
03	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
04	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

RIT WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		2073	-0-	2073	10279	2073	3			N	-0-					-0-
01	12297	X	2018	-0-	-10279	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
03	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

ROUNTREE WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1583	-0-	1583	7905	1583	3			N	-0-					-0-
01	9457	X	1552	-0-	-7905	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

SAR WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

12	0		879	-0-	879	4564	879	3			N	-0-					-0-
01	5378	X	814	-0-	-4564	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

SCHAFFER WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1320	-0-	1320	4951	1320	3			N	-0-					-0-
01	6133	X	1182	-0-	-4951	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

SHOCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1509	-0-	1509	7946	1509	3			N	-0-					-0-
01	9462	X	1516	-0-	-7946	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
02	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
05	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

SILER WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		389	-0-	389	2659	389	3			N	-0-					-0-
01	2998	X	339	-0-	-2659	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

SONNY WELL #: 1 RRCID -> 025139 COMPL. DATE 06/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		88	-0-	88	309	88	3			N	-0-					-0-
01	388	X	79	-0-	-309	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

STEP WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		681	-0-	681	3665	681	3			N	-0-					-0-
01	4470	X	805	-0-	-3665	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

STOEBUCK WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1340	-0-	1340	7221	1340	3			N	-0-					-0-
01	8630	X	1409	-0-	-7221	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
02	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TIBBETTS WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1043	-0-	1043	5717	1043	3			N	-0-					-0-
01	6797	X	1080	-0-	-5717	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TILFORD WELL #: 1 RRCID -> 025170 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		518	-0-	518	3173	518	3			N	-0-					-0-
01	3886	X	713	-0-	-3173	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
TRUST WELL #: 2 RRCID -> 025175 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		297	-0-	297	1183	297	3			N	-0-					-0-
01	1473	X	290	-0-	-1183	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

UPDEGRAFF WELL #: A 1 RRCID -> 025179 COMPL. DATE 12/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1137	-0-	1137	4601	1137	3			N	-0-					-0-
01	5114	X	513	-0-	-4601	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

URB WELL #: 7 RRCID -> 025180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1936	-0-	1936	10345	1936	3			N	-0-					-0-
01	12173	X	1828	-0-	-10345	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
03	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
05	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK WELL #: 1 RRCID -> 025181 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		850	-0-	850	6161	850	3			N	-0-					-0-
01	7402	X	1241	-0-	-6161	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

VIDA WELL #: 1 RRCID -> 025196 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		700	-0-	700	3536	700	3			N	-0-					-0-
01	4250	X	714	-0-	-3536	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

WILLS WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		4038	-0-	4038	20801	4038	3			N	-0-					-0-
01	25032	X	4231	-0-	-20801	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		840	-0-	840	3646	840	3			N	-0-					-0-
01	4403	X	757	-0-	-3646	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FEE -227- WELL #: 5 RRCID -> 025318 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE -227- WELL #: 14 RRCID -> 025319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WHITE DEER LAND WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 034548 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 2534 - 3177

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 03/18/1965 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

BARNEY WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733

12	0		360	-0-	360	2131	360	3			N	-0-					-0-
01	2662	X	531	-0-	-2131	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

HARRELL-CONRAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040577 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MORMAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEED-SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040580 COMPL. DATE 01/03/1966 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAREY WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869

12	0	36	-0-	36	2835	36	3			N	-0-					-0-
01	3492 X	657	-0-	-2835	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

12	0	197	-0-	197	1009	197	3			N	-0-					-0-
01	1172 X	163	-0-	-1009	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

12	0	223	-0-	223	867	223	3			N	-0-					-0-
01	1058 X	191	-0-	-867	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		772	-0-	772	2996	772	3			N	-0-					-0-
01	3656	X	660	-0-	-2996	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTULLO WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEAHEY WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763

12	0		1364	-0-	1364	6736	1364	3			N	-0-					-0-
01	8025	X	1289	-0-	-6736	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

JOHNSON -T- WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568

12	0		1279	-0-	1279	7084	1279	3			N	-0-					-0-
01	8445	X	1361	-0-	-7084	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
02	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
05	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

MAMIE WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923

12	0		2066	-0-	2066	8751	2066	3			N	-0-					-0-
01	10872	X	2121	-0-	-8751	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
03	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864

12	0		317	-0-	317	1117	317	3			N	-0-					-0-
01	1420	X	303	-0-	-1117	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-

KNORPP, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 150327 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAYLA WELL #: 2 RRCID -> 167079 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		651	-0-	651	651	651	3			N	-0-					-0-
01	1078	X	427	-0-	-651	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

HESSEY WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		485	-0-	485	1809	485	3			N	-0-					-0-
01	2293	X	484	-0-	-1809	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902

12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

12	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*04	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 3056

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAYLA WELL #: 1 RRCID -> 277470 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3032 - 3152

12	0		260	-0-	260	260	260	3			N	-0-					-0-
01	451	X	191	-0-	-260	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1 RRCID -> 277740 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EAKIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 286819 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 2394 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAR L PRODUCERS 049748
SANFORD WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2	-0-	2	40	2	2			N	-0-					-0-
01	40	N	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2037	-0-	2037	4043	1608	2	429	9	Y	390	371	1			74
01	3100	N	1914	-0-	-1186	2857	1562	2	352	9	Y	320	364	1			30
02	2800	N	1816	-0-	-984	1873	1398	2	418	9	Y	380	376	1			34
03	3100	N	2155	-0-	-945	928	1714	2	441	9	Y	401	381	1			54
04	DLQ	G-10	2106	-0-	2106	3034	1697	2	409	9	Y	372	370	1			56
05	3100	N	1489	-0-	-1611	1423	1234	2	255	9	Y	232	187	1			101

SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		526	-0-	526	1038	526	2			N	-0-					-0-
01	1549	N	511	-0-	-1038	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		789	-0-	789	1558	789	2			Y	-0-					-0-
01	2324	N	766	-0-	-1558	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	687	-0-	-41	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	834	-0-	834	834	834	2			Y	-0-					-0-
05	1440	N	606	-0-	-834	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 6C RRCID -> 290724 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2442 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
01	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER

BATTON OIL & GAS, LLC 056384

HERBER WELL #: 1 RRCID -> 101085 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222	X	-0-	-0-	-222	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR CREEK OPERATING 060119

WATKINS WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
03	115	X	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6	9	N	5					110
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	119	2	99	9	N	90	40	1			160
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BICHSEL, ROBERT E. 068998

BISCHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370

HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
01	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	2		N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788
WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC //CONT.// 076788
WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC 083233
BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

12	0	-0-	-0-	-0-	2400				N	-0-			-0-
01	0	660	-0-	660	3060	660	2		N	-0-			-0-
02	4753 X	1693	-0-	-3060	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
03	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-			-0-
04	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
05	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
SANFORD WELL #: E 2 RRCID -> 023929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		336	-0-	336	336	336	2			N	-0-					-0-
01	828	X	492	-0-	-336	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: M 2 RRCID -> 023937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 3 RRCID -> 024785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 4 RRCID -> 024786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

HAGY WELL #: 1 RRCID -> 024887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		23	-0-	23	47	23	2			N	-0-					-0-
01	68	X	21	-0-	-47	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 025258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		19	-0-	19	37	19	2			N	-0-					-0-
01	52	X	15	-0-	-37	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: 5 RRCID -> 025269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		439	-0-	439	896	439	2			N	-0-					-0-
01	1289	X	393	-0-	-896	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 5 RRCID -> 035065 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		212	-0-	212	413	212	2			N	-0-					-0-
01	585	X	172	-0-	-413	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 224920 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2360 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		986	-0-	986	1980	986	2			N	-0-					-0-
01	2748	X	768	-0-	-1980	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1274	-0-	1274	2496	1274	2			N	-0-					-0-
01	3740	X	1244	-0-	-2496	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		281	-0-	281	546	281	2			N	-0-					-0-
01	773	X	227	-0-	-546	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		425	-0-	425	832	425	2			N	-0-					-0-
01	1247	X	415	-0-	-832	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 043243 COMPL. DATE 01/06/1968 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2953 - 3075

12	0		683	-0-	683	2788	683	2			N	-0-					-0-
01	0		664	-0-	664	3452	664	2			N	-0-					-0-
02	4149	X	697	-0-	-3452	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER

BLACK RESOURCES 100503
SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

NODDING DONKEY PRODUCTION 100753
MCCONNELL, J. C. WELL #: E 1 RRCID -> 024150 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		154	-0-	154	671	154	3			N	-0-					-0-
01	839	N	168	-0-	-671	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

CURZAC OIL AND GAS, LLC 100917
REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGER, KEN 107988
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 105400 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	657	X	244	-0-	-413	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	0		238	-0-	238	238	238	3			N	-0-					-0-
02	449	X	211	-0-	-238	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2570	X	870	-0-	-1700	-0-	870	3			N	-0-					-0-
01	0		792	-0-	792	792	792	3			N	-0-					-0-
02	1435	X	643	-0-	-792	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3744	X	1421	-0-	-2323	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
01	0		1421	-0-	1421	1421	1421	3			N	-0-					-0-
02	2700	X	1279	-0-	-1421	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528

COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 15G RRCID -> 134220 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2824 - 2955

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 17G RRCID -> 134221 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2832 - 2966

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 35 RRCID -> 134222 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2730 - 2861

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 36 RRCID -> 134223 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 2954

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035

MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3542	X	1072	-0-	-2470	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	0		1044	-0-	1044	1044	1044	2			N	-0-					-0-
02	2456	X	1412	-0-	-1044	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
05	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

12	759	X	230	-0-	-529	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	0		224	-0-	224	224	224	2			N	-0-					-0-
02	527	X	303	-0-	-224	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY 154085

KENO WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		170	-0-	170	660	170	2			N	-0-					-0-
01	0		178	-0-	178	838	178	2			N	-0-					-0-
02	1114	X	276	-0-	-838	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

12	0		463	-0-	463	2327	463	2			N	-0-					-0-
01	0		1480	-0-	1480	3807	1480	2			N	-0-					-0-
02	4680	X	873	-0-	-3807	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

ROXANA B WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045

12	0		186	-0-	186	576	186	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	576					N	-0-					-0-
02	749	X	173	-0-	-576	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

ROXANA A WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

12	0		203	-0-	203	493	203	2			N	-0-					-0-
01	0		27	-0-	27	520	27	2			N	-0-					-0-
02	733	X	213	-0-	-520	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CITY OF DUMAS 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1897	-0-	1897	1897	1897	2			N	-0-					-0-
01	0		1733	-0-	1733	3630	1733	2			N	-0-					-0-
02	5257	X	1627	-0-	-3630	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
03	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

HOFFSTETTER FEE WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345

12	0		762	-0-	762	762	762	2			N	-0-					-0-
01	0		812	-0-	812	1574	812	2			N	-0-					-0-
02	2311	X	737	-0-	-1574	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES 154770
MILLER, E. & L. WELL #: 1 RRCID -> 025774 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		712	-0-	712	2294	712	3			N	-0-					-0-
01	0		236	-0-	236	2530	236	3			N	-0-					-0-
02	2663	X	133	-0-	-2530	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336

12	0		1366	-0-	1366	3788	1366	3			N	-0-					60
01	0		990	-0-	990	4778	990	3			N	-0-					60
02	6161	X	1383	-0-	-4778	-0-	1383	3			N	-0-					60
03	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					60
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					60
*05	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					60

PAINTER WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300

12	0		580	-0-	580	2542	580	3			N	-0-					-0-
01	0		362	-0-	362	2904	362	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	428	-0-	-2904	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM WELL #: 1 RRCID -> 291910 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3322 - 3348

12	0		571	-0-	571	1873	571	3			N	-0-					-0-
01	0		635	-0-	635	2508	635	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	564	-0-	-2236	272	564	3			N	-0-					-0-
03	934	N	662	-0-	-272	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
COX, HARBORD L. 185780
COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DALF ENERGY LLC 197641
CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

12	0	14	-0-	14	28	14	3		N	-0-			-0-
01	0	19	-0-	19	47	19	3		N	-0-			-0-
02	58 X	11	-0-	-47	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DAWKINS ENERGIES, INC. //CONT.// 208009
MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		46	-0-	46	92	46	3			N	-0-					-0-
01	0		63	-0-	63	155	63	3			N	-0-					-0-
02	191	X	36	-0-	-155	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		155	-0-	155	155	155	2			N	-0-					-0-
01	0		155	-0-	155	310	155	2			N	-0-					-0-
02	450	X	140	-0-	-310	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HORN, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 024259 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		853	-0-	853	2284	853	2			N	-0-					-0-
01	0		1069	-0-	1069	3353	1069	2			N	-0-					-0-
02	4658	X	1305	-0-	-3353	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1- WELL #: 1 RRCID -> 024407 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	569	-0-	-541	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2 WELL #: 3 RRCID -> 024408 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	732	-0-	-818	-0-	732	3			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3 WELL #: 1 RRCID -> 024409 COMPL. DATE 07/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		832	-0-	832	1295	832	3			N	-0-					-0-
01	0		822	-0-	822	2117	822	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	736	-0-	-2064	53	736	3			N	-0-					-0-
03	1066	N	1013	-0-	-53	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4 WELL #: 1 RRCID -> 024410 COMPL. DATE 04/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		165	-0-	165	226	165	3			N	-0-					-0-
01	0		250	-0-	250	476	250	3			N	-0-					-0-
02	624	N	148	-0-	-476	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2 WELL #: 9 RRCID -> 024411 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		898	-0-	898	1446	898	3			N	-0-					-0-
01	0		806	-0-	806	2252	806	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	629	-0-	-2171	81	629	3			N	-0-					-0-
03	950	N	869	-0-	-81	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		256	-0-	256	376	256	3			N	-0-					-0-
01	0		290	-0-	290	666	290	3			N	-0-					-0-
02	908	N	242	-0-	-666	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1811	-0-	1811	5187	1811	3			N	-0-					-0-
01	0		1795	-0-	1795	6982	1795	3			N	-0-					-0-
02	8691	X	1709	-0-	-6982	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
04	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
05	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DORE ENERGY CO., LTD. 223550
DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	0		696	-0-	696	696	696	2			N	-0-					-0-
02	1305	X	609	-0-	-696	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	0		1365	-0-	1365	1365	1365	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1239	-0-	-1365	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	0		696	-0-	696	696	696	2			N	-0-					-0-
02	1305	X	609	-0-	-696	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
01	0		2286	-0-	2286	2286	2286	2			N	-0-					-0-
02	4567	X	2281	-0-	-2286	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
03	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
01	0		2286	-0-	2286	2286	2286	2			N	-0-					-0-
02	4567	X	2281	-0-	-2286	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
03	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*05	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	878	-0-	-176	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	896	N	774	-0-	-122	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DRAIN OIL CO. LLC //CONT.// 227879
SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023771 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	910	-0-	-175	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	924	N	802	-0-	-122	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D10 ENERGY LLC 237972
DUGAN WELL #: 4 RRCID -> 024827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILE WELL #: 9 RRCID -> 145216 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 3100

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAKIN BROTHERS 238667
ANDERSON WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955

12	3100	X	953	-0-	-2147	-0-	953	3			N	-0-					-0-
01	0		1146	-0-	1146	1146	1146	3			N	-0-					-0-
02	2171	X	1025	-0-	-1146	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
GORENFLO WELL #: B 1 RRCID -> 023065 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		281	-0-	281	281	281	3			N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	282	1	3			N	-0-					-0-
02	1541	X	1259	-0-	-282	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*05	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1542	-0-	1542	1542	1542	3			N	-0-					-0-
01	0		1548	-0-	1548	3090	1548	3			N	-0-					-0-
02	4455	X	1365	-0-	-3090	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
04	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-

GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1452	-0-	1452	1452	1452	3			N	-0-					-0-
01	0		1698	-0-	1698	3150	1698	3			N	-0-					-0-
02	4533	X	1383	-0-	-3150	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
*05	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 7 RRCID -> 033887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		791	-0-	791	791	791	3			N	-0-					-0-
01	0		765	-0-	765	1556	765	3			N	-0-					-0-
02	2131	X	575	-0-	-1556	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*05	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960

12	0		593	-0-	593	593	593	3			N	-0-					-0-
01	0		585	-0-	585	1178	585	3			N	-0-					-0-
02	1719	X	541	-0-	-1178	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

CLINT WELL #: 3 RRCID -> 138266 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408

12	0		182	-0-	182	182	182	3			N	-0-					-0-
01	0		228	-0-	228	410	228	3			N	-0-					-0-
02	437	X	27	-0-	-410	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 138395 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664

12	0		860	-0-	860	860	860	3			N	-0-					-0-
01	0		1296	-0-	1296	2156	1296	3			N	-0-					-0-
02	2580	X	424	-0-	-2156	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 1 RRCID -> 140246 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
SULLIVAN WELL #: 3 RRCID -> 156701 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		192	-0-	192	192	192	3			N	-0-					-0-
01	0		213	-0-	213	405	213	3			N	-0-					-0-
02	551	X	146	-0-	-405	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*05	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 156702 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		163	-0-	163	163	163	3			N	-0-					-0-
01	0		181	-0-	181	344	181	3			N	-0-					-0-
02	468	X	124	-0-	-344	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*05	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1R RRCID -> 158952 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		433	-0-	433	433	433	3			N	-0-					-0-
01	0		516	-0-	516	949	516	3			N	-0-					-0-
02	1411	X	462	-0-	-949	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

HINES, JOHNNY WELL #: 4 RRCID -> 173572 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		311	-0-	311	809	311	3			N	-0-					-0-
01	0		286	-0-	286	1095	286	3			N	-0-					-0-
02	1382	X	287	-0-	-1095	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*05	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		289	-0-	289	289	289	3			N	-0-					-0-
01	0		317	-0-	317	606	317	3			N	-0-					-0-
02	993	X	387	-0-	-606	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A- WELL #: 13 RRCID -> 186138 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		460	-0-	460	460	460	3			N	-0-					-0-
01	0		467	-0-	467	927	467	3			N	-0-					-0-
02	1409	X	482	-0-	-927	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 25 RRCID -> 217320 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		57	-0-	57	57	57	3			N	-0-					-0-
01	0		62	-0-	62	119	62	3			N	-0-					-0-
02	178	X	59	-0-	-119	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		268	-0-	268	268	268	3			N	-0-					-0-
01	0		347	-0-	347	615	347	3			N	-0-					-0-
02	956	X	341	-0-	-615	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

FORTAY, INC. 277925
HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

12	0		1087	-0-	1087	2562	1087	2			N	-0-					-0-
01	0		1063	-0-	1063	3625	1063	2			N	-0-					-0-
02	4560	X	935	-0-	-3625	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
*05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

12	0		1155	-0-	1155	2499	1155	2			N	-0-					-0-
01	0		1037	-0-	1037	3536	1037	2			N	-0-					-0-
02	4433	X	897	-0-	-3536	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
*05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

12	0		874	-0-	874	1890	874	2			N	-0-					-0-
01	0		573	-0-	573	2463	573	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	701	-0-	-2463	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*05	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

12	0		927	-0-	927	1368	927	2			N	-0-					-0-
01	0		1309	-0-	1309	2677	1309	2			N	-0-					-0-
02	3899	X	1222	-0-	-2677	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC 292208

DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	164	-0-	164	315	164	3			N	-0-					-0-
01	0	137	-0-	137	452	137	3			N	-0-					-0-
02	744 X	292	-0-	-452	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

12	0	268	-0-	268	444	268	3			N	-0-					-0-
01	0	286	-0-	286	730	286	3			N	-0-					-0-
02	1065 X	335	-0-	-730	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

12	0	262	-0-	262	693	262	3			N	-0-					-0-
01	0	197	-0-	197	890	197	3			N	-0-					-0-
02	1233 X	343	-0-	-890	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	223	-0-	223	480	223	3			N	-0-					-0-
01	0	264	-0-	264	744	264	3			N	-0-					-0-
02	996 X	252	-0-	-744	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

12	0	353	-0-	353	827	353	3			N	-0-					-0-
01	0	61	-0-	61	888	61	3			N	-0-					-0-
02	889 X	1	-0-	-888	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: 1R RRCID -> 154754 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2674 - 2838

12	0	2394	-0-	2394	5037	2394	3			N	-0-					-0-
01	0	2789	-0-	2789	7826	2789	3			N	-0-					-0-
02	10287 X	2461	-0-	-7826	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
04	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
05	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
DAUER WELL #: 2 RRCID -> 158457 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2680 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		55	-0-	55	212	55	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	212					N	-0-					-0-
02	212	X	-0-	-0-	-212	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		344	-0-	344	704	344	3			N	-0-					-0-
01	0		372	-0-	372	1076	372	3			N	-0-					-0-
02	1446	X	370	-0-	-1076	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

GINSWEET OPERATING, INC. 307362
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 024696 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLSPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 025247 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
JOHNSON, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 025254 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 025257 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 16 RRCID -> 025378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 025433 COMPL. DATE 01/03/1955 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JON WELL #: 1 RRCID -> 025434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JON -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025435 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JON -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
JON -C- WELL #: C 1 RRCID -> 025437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECORD WELL #: 1 RRCID -> 031690 COMPL. DATE 08/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 199287 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM WELL #: 4 RRCID -> 204594 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERTSON WELL #: 1 R RRCID -> 209914 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMOUNT WELL #: 3R RRCID -> 224283 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		393	-0-	393	393	393	2			N	-0-					-0-
01	768	X	375	-0-	-393	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
MCLAUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STALLWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLCO OIL & GAS 391647
WARE WELL #: 2 RRCID -> 023001 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2023 - PLUGGED 05-02-23

SCOTT -B- WELL #: 3 RRCID -> 025327 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HOWELL, KEVIN 406602
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 024326 COMPL. DATE 11/12/1937 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025440 COMPL. DATE 01/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUFF MINERALS, LTD. 411011
HUFF "C" WELL #: 1 RRCID -> 025550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUGHES, JACKIE M. 412020
GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. C. PRODUCTION 427462
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. C. PRODUCTION //CONT.// 427462
VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

12	0		1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					-0-
01	0		7	-0-	7	10	7	3			N	-0-					-0-
02	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

12	0		1885	-0-	1885	1885	1885	3			N	-0-					-0-
01	0		1129	-0-	1129	3014	1129	3			N	-0-					-0-
02	3854	X	840	-0-	-3014	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

12	0		620	-0-	620	2057	620	3			N	-0-					-0-
01	0		702	-0-	702	2759	702	3			N	-0-					-0-
02	3427	X	668	-0-	-2759	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

12	0		786	-0-	786	786	786	3			N	-0-					-0-
01	0		887	-0-	887	1673	887	3			N	-0-					-0-
02	2573	X	900	-0-	-1673	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470

12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		424	-0-	424	1343	424	3			N	-0-					-0-
01	0		504	-0-	504	1847	504	3			N	-0-					-0-
02	2329	X	482	-0-	-1847	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

12	0		496	-0-	496	1556	496	3			N	-0-					-0-
01	0		676	-0-	676	2232	676	3			N	-0-					-0-
02	2703	X	471	-0-	-2232	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

12	0		75	-0-	75	108	75	3			N	-0-					-0-
01	0		5	-0-	5	113	5	3			N	-0-					-0-
02	130	X	17	-0-	-113	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

12	0		1489	-0-	1489	4671	1489	3			N	-0-					-0-
01	0		2028	-0-	2028	6699	2028	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1413	-0-	-1387	5312	1413	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1168	-0-	-1932	3380	1168	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1086	-0-	-1914	1466	1086	3			N	-0-					-0-
05	2937	N	1471	-0-	-1466	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

12	0		701	-0-	701	2073	701	2			N	-0-					-0-
01	2752	X	679	-0-	-2073	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

JACO OIL & GAS 429407
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

12	0		242	-0-	242	810	242	3			N	-0-					-0-
01	0		477	-0-	477	1287	477	3			N	-0-					-0-
02	1651	X	364	-0-	-1287	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JADE ENTERPRISES, INC. 429550
WALL WELL #: 2 RRCID -> 023234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		409	-0-	409	1540	409	3			N	-0-					-0-
01	0		430	-0-	430	1970	430	3			N	-0-					-0-
02	2372	N	402	-0-	-1970	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WYATT, J. H. SPECIAL WELL #: 2 RRCID -> 131919 COMPL. DATE 08/08/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2736 - 2839

12	0		243	-0-	243	1068	243	3			N	-0-					-0-
01	0		331	-0-	331	1399	331	3			N	-0-					-0-
02	1598	N	199	-0-	-1399	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

12	0		362	-0-	362	1659	362	3			N	-0-					-0-
01	0		411	-0-	411	2070	411	3			N	-0-					-0-
02	2450	N	380	-0-	-2070	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

KEISLING ENERGY, LLC 453635
KRAKER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 060920 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3042 - 3226

12	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

KRAKER WELL #: 3 RRCID -> 155856 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3171 - 3255

12	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	527	N	361	-0-	-166	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LATHAM, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 023264 COMPL. DATE 08/01/1940 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

12	1646	X	596	-0-	-1050	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	0		463	-0-	463	463	463	3			N	-0-					-0-
02	1050	X	587	-0-	-463	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	0		575	-0-	575	575	575	3			N	-0-					-0-
02	1022	X	447	-0-	-575	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC 473780

JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	784					N	-0-					-0-
01	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
02	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650

12	0		1492	-0-	1492	3201	1492	3			N	-0-					-0-
01	4749	X	1548	-0-	-3201	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 2003 RRCID -> 040405 COMPL. DATE 06/20/1966 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 3115

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2A RRCID -> 092577 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780

SANFORD -H- WELL #: 1 R RRCID -> 105926 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEAHL -A- WELL #: 1 A RRCID -> 108242 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANFORD WELL #: 303 RRCID -> 198652 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2936 - 3126

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE WELL #: 1RR RRCID -> 210995 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2935 - 3102

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANFORD 13 WELL #: 13 RRCID -> 220645 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2912 - 3009

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC 486623
INEZ CARTER WELL #: 1 RRCID -> 023071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J. E. WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN, E. F. WELL #: 3 RRCID -> 023840 COMPL. DATE 05/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES -G- WELL #: 1 RRCID -> 024645 COMPL. DATE 06/28/1960 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		107	-0-	107	838	107	3			N	-0-					-0-
01	838	X	-0-	-0-	-838	-0-					N	-0-					-0-
02	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-					-0-
03	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	815					N	-0-					-0-
01	834	N	19	-0-	-815	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		65	-0-	65	718	65	3			N	-0-					-0-
01	718	X	-0-	-0-	-718	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

12	382	S	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	315	S	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	274	S	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	322	S	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 048700 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070

12	0		-0-	-0-	-0-	753					N	-0-					-0-
01	771	N	18	-0-	-753	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRAH, W. W. WELL #: 7 RRCID -> 142757 COMPL. DATE 01/29/1931 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3090 - 3225

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACKETT, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 142759 COMPL. DATE 01/06/1939 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3260 - 3308

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, DAVE WELL #: 10 RRCID -> 142760 COMPL. DATE 10/14/1946 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAH, W. W. -T- WELL #: 12 RRCID -> 142762 COMPL. DATE 07/20/1941 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3250

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256

12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794

12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER -B- WELL #: 7G RRCID -> 179778 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 3280

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER -C- WELL #: 2G RRCID -> 179779 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 3107 - 3219

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754

12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798

12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					14
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					14
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					14
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					14
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623

12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					16
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					16
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					16
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLYNE WELL #: 1 RRCID -> 224860 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644

12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 228564 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696

12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					7
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					7
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					7
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896

12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688

12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246

12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700

12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					19
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					19
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					19
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					19
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

POND, R. L. WELL #: 37G RRCID -> 280731 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3020 - 3104

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 280889 COMPL. DATE 03/13/1958 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2855 - 3095

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND, R. L. WELL #: 15G RRCID -> 281102 COMPL. DATE 10/26/1950 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 3008 - 3085

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHER FEE WELL #: 10 RRCID -> 291412 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3216 - 3414

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 291570 COMPL. DATE 02/21/1985 TOTAL DEPTH 3638 PERF. 3410 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
TARBOX -B- WELL #: 8 RRCID -> 024609 COMPL. DATE 07/12/1949 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2768 - 3008

12	0		161	-0-	161	465	161	2			N	-0-					-0-
01	0		157	-0-	157	622	157	2			N	-0-					-0-
02	784	X	162	-0-	-622	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACI WELL #: 1 A RRCID -> 118644 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 3098

12	0		502	-0-	502	1928	502	2			N	-0-					-0-
01	0		406	-0-	406	2334	406	2			N	-0-					-0-
02	2605	X	271	-0-	-2334	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

LEEJAN OIL COMPANY 495297
JET WELL #: 1 RRCID -> 126803 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3024 - 3208

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEJAN, INC. 495727
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789

12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LERA 496774
SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1624	-0-	1624	2987	1624	2			N	-0-					-0-
01	0		1812	-0-	1812	4799	1812	2			N	-0-					-0-
02	6401	X	1602	-0-	-4799	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
03	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		2978	-0-	2978	5477	2978	2			N	-0-					-0-
01	0		3322	-0-	3322	8799	3322	2			N	-0-					-0-
02	11736	X	2937	-0-	-8799	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1392	-0-	1392	2560	1392	2			N	-0-					-0-
01	0		1553	-0-	1553	4113	1553	2			N	-0-					-0-
02	5486	X	1373	-0-	-4113	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		6	-0-	6	11	6	2			N	-0-					-0-
01	0		6	-0-	6	17	6	2			N	-0-					-0-
02	22	X	5	-0-	-17	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		555	-0-	555	1021	555	2			N	-0-					-0-
01	0		603	-0-	603	1624	603	2			N	-0-					-0-
02	2139	X	515	-0-	-1624	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		408	-0-	408	833	408	2			N	-0-					-0-
01	0		405	-0-	405	1238	405	2			N	-0-					-0-
02	1250	X	12	-0-	-1238	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		464	-0-	464	853	464	2			N	-0-					-0-
01	0		518	-0-	518	1371	518	2			N	-0-					-0-
02	1829	X	458	-0-	-1371	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 24 RRCID -> 276582 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		541	-0-	541	995	541	2			N	-0-					-0-
01	0		604	-0-	604	1599	604	2			N	-0-					-0-
02	2133	N	534	-0-	-1599	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 27 RRCID -> 286757 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3195 - 3337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		735	-0-	735	1352	735	2			N	-0-					-0-
01	0		820	-0-	820	2172	820	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	725	-0-	-2075	97	725	2			N	-0-					-0-
03	913	N	816	-0-	-97	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771

AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 025255 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1978 - 2600

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG WELL #: 2 RRCID -> 025266 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 025267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
PARAMOUNT WELL #: 2R RRCID -> 218802 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2168 - 2700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2023 - WELL PLUGGED 05/04/23

OTIS P WELL #: 2R RRCID -> 229946 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2212 - 2610

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M5OEXIT, LLC 519482
ELLER WELL #: 1 RRCID -> 023021 COMPL. DATE 12/28/1947 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 023029 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 025685 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025717 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482

MCCONNELL WELL #: 4 RRCID -> 025718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 025719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 043057 COMPL. DATE 07/31/1967 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE -203- WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLER WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986

BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

CAVIN WELL #: 1 RRCID -> 024292 COMPL. DATE 05/17/1944 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1080	-0-	1080	1080	1080	3			N	-0-					-0-
01	0		1063	-0-	1063	2143	1063	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	863	-0-	-1937	206	863	3			N	-0-					-0-
03	1246	N	1040	-0-	-206	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

HEAP WELL #: 1 RRCID -> 024300 COMPL. DATE 07/13/1940 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024303 COMPL. DATE 01/25/1940 TOTAL DEPTH 2866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 024308 COMPL. DATE 11/10/1938 TOTAL DEPTH 2905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE BANK WELL #: 1 RRCID -> 024310 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 2828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
01	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
02	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
03	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
04	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3116	-0-	16	16	3116	3			N	-0-					-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 024311 COMPL. DATE 03/01/1945 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2176	N	1365	-0-	-811	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
03	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*05	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024314 COMPL. DATE 10/20/1938 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	982	-0-	-413	-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	939	-0-	-611	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	868	-0-	-532	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEGG, L.P. 559350
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240

12	0		4283	-0-	4283	8739	4283	3			N	-0-					-0-
01	0		4353	-0-	4353	13092	4353	3			N	-0-					-0-
02	16534	X	3442	-0-	-13092	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		322	-0-	322	692	322	3			N	-0-					-0-
01	0		324	-0-	324	1016	324	3			N	-0-					-0-
02	1308	X	292	-0-	-1016	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		188	-0-	188	405	188	3			N	-0-					-0-
01	0		239	-0-	239	644	239	3			N	-0-					-0-
02	837	X	193	-0-	-644	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560

CANTRELL WELL #: 3 RRCID -> 023261 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		181	-0-	181	376	181	3			N	-0-					-0-
01	0		165	-0-	165	541	165	3			N	-0-					-0-
02	655	X	114	-0-	-541	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAILOR, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 023267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 024286 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		190	-0-	190	331	190	3			N	-0-					-0-
01	0		444	-0-	444	775	444	3			N	-0-					-0-
02	1272	X	497	-0-	-775	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRIX WELL #: 1 RRCID -> 024301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		288	-0-	288	668	288	3			N	-0-					-0-
01	0		165	-0-	165	833	165	3			N	-0-					-0-
02	1152	X	319	-0-	-833	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 024304 COMPL. DATE 03/02/1933 TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		343	-0-	343	722	343	3			N	-0-					-0-
01	0		450	-0-	450	1172	450	3			N	-0-					-0-
02	1563	X	391	-0-	-1172	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1044	-0-	1044	2369	1044	3			N	-0-					-0-
01	0		1033	-0-	1033	3402	1033	3			N	-0-					-0-
02	4351	X	949	-0-	-3402	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
05	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

HEITHOLT, H. WELL #: 13-U RRCID -> 141180 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2698 - 3257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		158	-0-	158	307	158	3			N	-0-					-0-
01	0		42	-0-	42	349	42	3			N	-0-					-0-
02	457	N	108	-0-	-349	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

MCEWEN WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		289	-0-	289	653	289	3			N	-0-					-0-
01	0		338	-0-	338	991	338	3			N	-0-					-0-
02	1240	X	249	-0-	-991	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

DUNCAN -135- WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	151					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	151					N	-0-					-0-
02	151	X	-0-	-0-	-151	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		352	-0-	352	859	352	3			N	-0-					-0-
01	0		431	-0-	431	1290	431	3			N	-0-					-0-
02	1641	X	351	-0-	-1290	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
HOLMES, A. WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		253	-0-	253	587	253	3			N	-0-					-0-
01	0		222	-0-	222	809	222	3			N	-0-					-0-
02	1140	X	331	-0-	-809	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

12	0		546	-0-	546	1287	546	3			N	-0-					-0-
01	0		474	-0-	474	1761	474	3			N	-0-					-0-
02	2388	X	627	-0-	-1761	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

MISTEX OPERATING, INC. 570432
BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

12	0		12	-0-	12	25	12	2			N	-0-					-0-
01	0		20	-0-	20	45	20	2			N	-0-					-0-
02	103	N	58	-0-	-45	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. NCT-5 WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

12	0		195	-0-	195	1276	195	2			N	-0-					-0-
01	0		195	-0-	195	1471	195	2			N	-0-					-0-
02	1471	N	-0-	-0-	-1471	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLOUGH WELL #: B 13C RRCID -> 180847 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2710 - 2880

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
HEITHOLT WELL #: 1 RRCID -> 023023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABOT-KNORPP WELL #: 1 RRCID -> 023053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 023831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 8 RRCID -> 023961 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2208	N	744	-0-	-1464	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	0		744	-0-	744	744	744	3			N	-0-					-0-
02	1416	N	672	-0-	-744	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2576	N	868	-0-	-1708	-0-	868	3			N	-0-					-0-
01	0		868	-0-	868	868	868	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	784	-0-	-868	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 023976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	1561	-0-	-2841	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
01	0		1543	-0-	1543	1543	1543	3			N	-0-					-0-
02	3058	X	1515	-0-	-1543	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
03	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
04	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 024673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: G 2 RRCID -> 024674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1439	X	383	-0-	-1056	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	0		161	-0-	161	161	161	3			N	-0-					-0-
02	200	X	39	-0-	-161	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 025276 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1850	N	602	-0-	-1248	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	0		689	-0-	689	689	689	3			N	-0-					-0-
02	1294	N	605	-0-	-689	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON WELL #: A 84 RRCID -> 025288 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 22 RRCID -> 025289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2023 - WELL PLUGGED 2/18/2023

JOHNSON RANCH WELL #: B 23 RRCID -> 025290 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 24 RRCID -> 025291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 025296 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2370 - 2780

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 025300 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH 3066 PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2022 - WELL PLUGGED 12/6/22

JOHNSON RANCH WELL #: K 1 RRCID -> 025302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2023 - WELL PLUGGED 3/10/2023

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

JOHNSON RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 025303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2023 - WELL PLUGGED 2/28/2023

JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	257	-0-	257	257	257	3		N	-0-			-0-
01	0	358	-0-	358	615	358	3		N	-0-			-0-
02	894 N	279	-0-	-615	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
*05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: P 1 RRCID -> 025305 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2212 - 2894

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

12	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	3		N	-0-			-0-
01	0	279	-0-	279	279	279	3		N	-0-			-0-
02	590 N	311	-0-	-279	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
*05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-

YAKE, WM. C WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040309 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2310 - 2475

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HERRING -A- WELL #: 34 RRCID -> 041945 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1147	-0-	1147	3404	1147	3			N	-0-					-0-
01	0		1147	-0-	1147	4551	1147	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1036	-0-	-1764	2787	1036	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	868	-0-	-2232	555	868	3			N	-0-					-0-
04	1395	N	840	-0-	-555	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

LUCAS, G. B. WELL #: 2 RRCID -> 084755 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982

12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	0		1755	-0-	1755	1755	1755	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1749	-0-	-1051	704	1749	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3478	-0-	378	1082	3478	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3430	-0-	430	1512	3430	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3148	-0-	48	1560	3148	3			N	-0-					-0-

PRITCHARD, S. -C- WELL #: 2 RRCID -> 093223 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2812 - 3055

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		332	-0-	332	332	332	3			N	-0-					-0-
02	603	X	271	-0-	-332	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, O. A. WELL #: 2 RRCID -> 117620 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2895 - 3117

12	558	N	58	-0-	-500	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	0		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
02	392	N	214	-0-	-178	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

BERGESON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130815 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3529

12	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
01	0		1448	-0-	1448	1448	1448	3			N	-0-					-0-
02	2844	X	1396	-0-	-1448	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
04	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*05	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 166366 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2845 - 3164

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120

12	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	0		574	-0-	574	574	574	3			N	-0-					-0-
02	1405	X	831	-0-	-574	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	0		1165	-0-	1165	1165	1165	3			N	-0-					-0-
02	2261	X	1096	-0-	-1165	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072

12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	0		279	-0-	279	279	279	3			N	-0-					-0-
02	590	X	311	-0-	-279	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 2970

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON MCDOWELL WELL #: 7GW RRCID -> 280670 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2555 - 2775

12	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	0		116	-0-	116	116	116	3			N	-0-					-0-
02	420	N	34	-0-	-386	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MON CORP. 574328
TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		2	-0-	2	4	2	1			N	-0-					-0-
01	0		2	-0-	2	6	2	1			N	-0-					-0-
02	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		479	-0-	479	981	479	2			N	-0-					-0-
01	0		498	-0-	498	1479	498	2			N	-0-					-0-
02	1928	X	449	-0-	-1479	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		15	-0-	15	31	15	3			N	-0-					-0-
01	0		15	-0-	15	46	15	3			N	-0-					-0-
02	56	X	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		118	-0-	118	236	118	3			N	-0-					-0-
01	0		118	-0-	118	354	118	3			N	-0-					-0-
02	472	X	118	-0-	-354	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2	-0-	2	4	2	3			N	-0-					-0-
01	0		2	-0-	2	6	2	3			N	-0-					-0-
02	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		159	-0-	159	159	159	2			N	-0-					-0-
01	0		152	-0-	152	311	152	2			N	-0-					-0-
02	436	X	125	-0-	-311	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		172	-0-	172	172	172	2			N	-0-					-0-
01	0		142	-0-	142	314	142	2			N	-0-					-0-
02	427	X	113	-0-	-314	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		143	-0-	143	143	143	2			N	-0-					-0-
01	0		148	-0-	148	291	148	2			N	-0-					-0-
02	418	X	127	-0-	-291	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		175	-0-	175	175	175	2			N	-0-					-0-
01	0		164	-0-	164	339	164	2			N	-0-					-0-
02	454	X	115	-0-	-339	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		165	-0-	165	165	165	2			N	-0-					-0-
01	0		161	-0-	161	326	161	2			N	-0-					-0-
02	455	X	129	-0-	-326	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		146	-0-	146	146	146	2			N	-0-					-0-
01	0		168	-0-	168	314	168	2			N	-0-					-0-
02	425	X	111	-0-	-314	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		139	-0-	139	139	139	2			N	-0-					-0-
01	0		188	-0-	188	327	188	2			N	-0-					-0-
02	447	X	120	-0-	-327	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		153	-0-	153	153	153	2			N	-0-					-0-
01	0		164	-0-	164	317	164	2			N	-0-					-0-
02	450	X	133	-0-	-317	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		141	-0-	141	141	141	2			N	-0-					-0-
01	0		165	-0-	165	306	165	2			N	-0-					-0-
02	424	X	118	-0-	-306	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		160	-0-	160	160	160	2			N	-0-					-0-
01	0		151	-0-	151	311	151	2			N	-0-					-0-
02	418	X	107	-0-	-311	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466

12	0		177	-0-	177	177	177	2			N	-0-					-0-
01	0		167	-0-	167	344	167	2			N	-0-					-0-
02	474	X	130	-0-	-344	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688

12	0		156	-0-	156	156	156	2			N	-0-					-0-
01	0		155	-0-	155	311	155	2			N	-0-					-0-
02	433	N	122	-0-	-311	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 3424

12	0		179	-0-	179	179	179	2			N	-0-					-0-
01	0		522	-0-	522	701	522	2			N	-0-					-0-
02	807	N	106	-0-	-701	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	240	N	92	-0-	-148	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

NGS, INC. 598339
BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

12	0		219	-0-	219	1956	219	3			N	-0-					-0-
01	0		64	-0-	64	2020	64	3			N	-0-					-0-
02	3356	X	1336	-0-	-2020	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: A 9 RRCID -> 034542 COMPL. DATE 09/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1286	-0-	1286	3764	1286	3			N	-0-					-0-
01	0		1541	-0-	1541	5305	1541	3			N	-0-					-0-
02	6564	X	1259	-0-	-5305	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
05	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1225	-0-	1225	3556	1225	3			N	-0-					-0-
01	0		1435	-0-	1435	4991	1435	3			N	-0-					-0-
02	6138	X	1147	-0-	-4991	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
04	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1222	X	411	-0-	-811	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	0		487	-0-	487	487	487	3			N	-0-					-0-
02	880	X	393	-0-	-487	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		655	-0-	655	2215	655	3			N	-0-					-0-
01	0		624	-0-	624	2839	624	3			N	-0-					-0-
02	3505	X	666	-0-	-2839	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		729	-0-	729	2429	729	3			N	-0-					-0-
01	0		727	-0-	727	3156	727	3			N	-0-					-0-
02	3823	X	667	-0-	-3156	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

O'NEAL CATTLE CO. 617022
JARVIS WELL #: 1011 RRCID -> 142440 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2590 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1748	X	774	-0-	-974	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O'NEAL CATTLE CO. //CONT.// 617022
DAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 166472 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2670 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	360	N	58	-0-	-302	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2012 RRCID -> 167903 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2786 - 3330

12	718	X	213	-0-	-505	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*05	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 03/21/1946 TOTAL DEPTH 3351 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 COMPL. DATE 11/22/1953 TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. H. M. OPERATING 617053
CHRISTIAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 024468 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		31	-0-	31	31	31	3			N	-0-					-0-
02	116	X	85	-0-	-31	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
02	44	X	32	-0-	-12	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053

CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		19	-0-	19	19	19	3			N	-0-					-0-
02	72	X	53	-0-	-19	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		34	-0-	34	34	34	3			N	-0-					-0-
02	127	X	93	-0-	-34	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

BURNETT-GATES WELL #: 1 RRCID -> 024590 COMPL. DATE 02/04/1925 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 024620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 024621 COMPL. DATE 09/17/1952 TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		52	-0-	52	52	52	3			N	-0-					-0-
02	194	X	142	-0-	-52	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	280	N	3	-0-	-277	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	0		228	-0-	228	228	228	3			N	-0-					-0-
02	864	X	636	-0-	-228	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 290304 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2925 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	530					N	-0-					-0-
01	530	X	-0-	-0-	-530	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 43 RRCID -> 024594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		843	-0-	843	2474	843	2			N	-0-					-0-
01	3047	X	573	-0-	-2474	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		405	-0-	405	1549	405	2			N	-0-					-0-
01	1952	X	403	-0-	-1549	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1226	-0-	1226	4964	1226	2			N	-0-					-0-
01	6090	X	1126	-0-	-4964	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		886	-0-	886	3663	886	2			N	-0-					-0-
01	4406	X	743	-0-	-3663	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		645	-0-	645	2738	645	2			N	-0-					-0-
01	3280	X	542	-0-	-2738	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		165	-0-	165	1437	165	2			N	-0-					-0-
01	1595	N	158	-0-	-1437	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

12	0		669	-0-	669	2711	669	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	529	-0-	-2571	140	529	2			N	-0-					-0-
02	756	N	567	-0-	-189	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	682	N	485	-0-	-197	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		51	-0-	51	288	51	2			N	-0-					-0-
01	410	N	122	-0-	-288	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 2 RRCID -> 024682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1476	-0-	1476	5812	1476	2			N	-0-					-0-
01	7561	X	1749	-0-	-5812	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
02	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		626	-0-	626	4198	626	2			N	-0-					-0-
01	4198	X	-0-	-0-	-4198	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACKERMAN, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 024698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		893	-0-	893	3422	893	2			N	-0-					-0-
01	4312	X	890	-0-	-3422	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

ACKERMAN WELL #: 3 RRCID -> 024699 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1256	-0-	1256	4599	1256	2			N	-0-					-0-
01	5719	X	1120	-0-	-4599	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		265	-0-	265	1327	265	2			N	-0-					-0-
01	1609	X	282	-0-	-1327	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 025240 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		248	-0-	248	1212	248	2			N	-0-					-0-
01	1522	X	310	-0-	-1212	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

GULF-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025241 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH 3101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1564	-0-	1564	4332	1564	2			N	-0-					-0-
01	5241	X	909	-0-	-4332	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-

LEON WELL #: 1 RRCID -> 025242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		125	-0-	125	625	125	2			N	-0-					-0-
01	758	X	133	-0-	-625	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 025243 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1595	-0-	1595	4418	1595	2			N	-0-					-0-
01	5345	X	927	-0-	-4418	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					-0-
01	201	N	-0-	-0-	-201	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		823	-0-	823	1726	823	2			N	-0-					-0-
01	1726	N	-0-	-0-	-1726	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		361	-0-	361	560	361	2			N	-0-					-0-
01	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 1 RRCID -> 025328 COMPL. DATE 02/18/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
01	537	X	121	-0-	-416	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BOLLINGER, E. WELL #: 1 RRCID -> 025329 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		363	-0-	363	1436	363	2			N	-0-					-0-
01	1800	X	364	-0-	-1436	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

STEED, N. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 025330 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		360	-0-	360	1408	360	2			N	-0-					-0-
01	1765	X	357	-0-	-1408	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -TEH- WELL #: 32 RRCID -> 025333 COMPL. DATE 04/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1412	-0-	1412	5312	1412	2			N	-0-					-0-
01	6693	X	1381	-0-	-5312	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 35 RRCID -> 025336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		749	-0-	749	2789	749	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	714	-0-	-2789	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		325	-0-	325	1350	325	2			N	-0-					-0-
01	1611	X	261	-0-	-1350	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 38 RRCID -> 025339 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		506	-0-	506	1802	506	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	399	-0-	-1802	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 41 RRCID -> 025342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1329	-0-	1329	5065	1329	2			N	-0-					-0-
01	6368	X	1303	-0-	-5065	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1054	-0-	1054	3904	1054	2			N	-0-					-0-
01	4930	X	1026	-0-	-3904	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 26 RRCID -> 025345 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		652	-0-	652	652	652	2			N	-0-					-0-
01	652	X	-0-	-0-	-652	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 27 RRCID -> 025346 COMPL. DATE 11/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1172	-0-	1172	5069	1172	2			N	-0-					-0-
01	5977	X	908	-0-	-5069	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 5 RRCID -> 025348 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		781	-0-	781	3185	781	2			N	-0-					-0-
01	3872	X	687	-0-	-3185	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 6 RRCID -> 025349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		553	-0-	553	2035	553	2			N	-0-					-0-
01	2560	X	525	-0-	-2035	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 7 RRCID -> 025350 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					-0-
01	189	X	109	-0-	-80	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 8 RRCID -> 025351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		410	-0-	410	410	410	2			N	-0-					-0-
01	410	X	-0-	-0-	-410	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		330	-0-	330	947	330	2			N	-0-					-0-
01	1265	X	318	-0-	-947	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		522	-0-	522	1744	522	2			N	-0-					-0-
01	2235	X	491	-0-	-1744	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		306	-0-	306	1240	306	2			N	-0-					-0-
01	1461	X	221	-0-	-1240	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1733	-0-	1733	6547	1733	2			N	-0-					-0-
01	8234	X	1687	-0-	-6547	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
02	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
05	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		456	-0-	456	1645	456	2			N	-0-					-0-
01	1996	X	351	-0-	-1645	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	366					N	-0-					-0-
01	486	X	120	-0-	-366	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		430	-0-	430	1899	430	2			N	-0-					-0-
01	2229	X	330	-0-	-1899	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		864	-0-	864	3092	864	2			N	-0-					-0-
01	3630	X	538	-0-	-3092	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		983	-0-	983	4133	983	2			N	-0-					-0-
01	5089	X	956	-0-	-4133	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		217	-0-	217	709	217	2			N	-0-					-0-
01	917	X	208	-0-	-709	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		29	-0-	29	850	29	2			N	-0-					-0-
01	850	X	-0-	-0-	-850	-0-					N	-0-					-0-
02	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 12 RRCID -> 035807 COMPL. DATE 04/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		340	-0-	340	570	340	2			N	-0-					-0-
01	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 40 RRCID -> 040313 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2728 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		565	-0-	565	2154	565	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	512	-0-	-2154	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 28 RRCID -> 040360 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
01	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 29 RRCID -> 041609 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2618 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		830	-0-	830	3167	830	2			N	-0-					-0-
01	3789	X	622	-0-	-3167	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		633	-0-	633	2360	633	2			N	-0-					-0-
01	2879	X	519	-0-	-2360	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
BIRD WELL #: 3 RRCID -> 048137 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2662 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		283	-0-	283	738	283	2			N	-0-					-0-
01	1003	X	265	-0-	-738	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		331	-0-	331	1316	9	1	322	2	N	-0-					140
01	1625	X	309	-0-	-1316	-0-	309	2			N	-0-					140
02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	N	-0-					140
03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	-0-					140
04	273	X	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	2	N	-0-					140
05	356	X	356	-0-	-0-	-0-	9	1	347	2	N	-0-					140

TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		919	-0-	919	3457	919	2			N	-0-					-0-
01	4262	X	805	-0-	-3457	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		630	-0-	630	2705	630	2			N	-0-					-0-
01	3173	X	468	-0-	-2705	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 30R RRCID -> 072548 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1720	-0-	1720	6410	1720	2			N	-0-					-0-
01	7864	X	1454	-0-	-6410	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
02	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 34 R RRCID -> 096949 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		192	-0-	192	739	192	2			N	-0-					-0-
01	936	X	197	-0-	-739	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 31 R RRCID -> 096950 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2490 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2943	-0-	2943	11336	2943	2			N	-0-					-0-
01	14116	X	2780	-0-	-11336	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 1 R RRCID -> 099712 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 2764 PERF. 2450 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		70	-0-	70	147	70	2			N	-0-					-0-
01	147	N	-0-	-0-	-147	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (TEH) WELL #: 51 R RRCID -> 109533 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		669	-0-	669	3184	669	2			N	-0-					-0-
01	3758	X	574	-0-	-3184	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 18 R RRCID -> 118645 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		256	-0-	256	993	256	2			N	-0-					-0-
01	1238	X	245	-0-	-993	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 140838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2568 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		102	-0-	102	214	102	2			N	-0-					-0-
01	214	N	-0-	-0-	-214	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		582	-0-	582	2506	582	2			N	-0-					-0-
01	3073	X	567	-0-	-2506	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	1188					N	-0-					-0-
01	1188	X	-0-	-0-	-1188	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1332	-0-	1332	4963	1332	2			N	-0-					-0-
01	6154	X	1191	-0-	-4963	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

PABLO ENERGY II, LLC 631643
JACKSON, NORTH WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1215	-0-	1215	2412	1215	2			N	-0-					-0-
01	0		1146	-0-	1146	3558	1146	2			N	-0-					-0-
02	4490	X	932	-0-	-3558	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 023252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		466	-0-	466	2011	466	3			N	-0-				-0-
01	0		524	-0-	524	2535	524	3			N	-0-				-0-
02	2988	X	453	-0-	-2535	-0-	453	3			N	-0-				-0-
03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-				-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-				-0-
05	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-				-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		332	-0-	332	951	332	3			N	-0-				-0-
01	0		323	-0-	323	1274	323	3			N	-0-				-0-
02	1593	X	319	-0-	-1274	-0-	319	3			N	-0-				-0-
03	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-				-0-
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-				-0-
05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-				-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	364					N	-0-				-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	364					N	-0-				-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-				-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-				-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-				-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-				-0-

DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

12	0		624	-0-	624	1966	624	3			N	-0-				-0-
01	0		534	-0-	534	2500	534	3			N	-0-				-0-
02	2928	X	428	-0-	-2500	-0-	428	3			N	-0-				-0-
03	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-				-0-
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-				-0-
05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-				-0-

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

12	0		427	-0-	427	1298	427	3			N	-0-				-0-
01	0		379	-0-	379	1677	379	3			N	-0-				-0-
02	1993	X	316	-0-	-1677	-0-	316	3			N	-0-				-0-
03	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-				-0-
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-				-0-
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MONGOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 023224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		545	-0-	545	2107	545	3			N	-0-					-0-
01	0		619	-0-	619	2726	619	3			N	-0-					-0-
02	3282	X	556	-0-	-2726	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 023232 COMPL. DATE 03/18/1928 TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A

12	0		599	-0-	599	2510	599	3			N	-0-					-0-
01	0		642	-0-	642	3152	642	3			N	-0-					-0-
02	3452	X	300	-0-	-3152	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023247 COMPL. DATE 04/18/1931 TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A

12	0		85	-0-	85	509	85	3			N	-0-					-0-
01	0		31	-0-	31	540	31	3			N	-0-					-0-
02	749	X	209	-0-	-540	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 023666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	341	N	132	-0-	-209	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	280	N	133	-0-	-147	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 023667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		233	-0-	233	550	233	3			N	-0-					-0-
01	0		233	-0-	233	783	233	3			N	-0-					-0-
02	820	X	37	-0-	-783	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 023668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		2970	-0-	2970	11824	2970	3			N	-0-					-0-
01	0		2922	-0-	2922	14746	2922	3			N	-0-					-0-
02	17341	X	2595	-0-	-14746	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BOST WELL #: 3 RRCID -> 023669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		354	-0-	354	1357	354	3			N	-0-					-0-
01	0		342	-0-	342	1699	342	3			N	-0-					-0-
02	1915	X	216	-0-	-1699	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 4 RRCID -> 023670 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		206	-0-	206	1142	206	3			N	-0-					-0-
01	0		145	-0-	145	1287	145	3			N	-0-					-0-
02	1414	X	127	-0-	-1287	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 1 RRCID -> 023671 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		879	-0-	879	4008	879	3			N	-0-					-0-
01	0		895	-0-	895	4903	895	3			N	-0-					-0-
02	5708	X	805	-0-	-4903	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023774 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		178	-0-	178	830	178	3			N	-0-					-0-
01	0		107	-0-	107	937	107	3			N	-0-					-0-
02	1163	X	226	-0-	-937	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 023775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		223	-0-	223	1065	223	3			N	-0-					-0-
01	0		230	-0-	230	1295	230	3			N	-0-					-0-
02	1516	X	221	-0-	-1295	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 5 RRCID -> 023777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1142	-0-	1142	4702	1142	3			N	-0-					-0-
01	0		1247	-0-	1247	5949	1247	3			N	-0-					-0-
02	6844	X	895	-0-	-5949	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 6 RRCID -> 023778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		158	-0-	158	396	158	3			N	-0-					-0-
01	0		128	-0-	128	524	128	3			N	-0-					-0-
02	599	X	75	-0-	-524	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		81	-0-	81	279	81	3			N	-0-					-0-
01	0		72	-0-	72	351	72	3			N	-0-					-0-
02	425	X	74	-0-	-351	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1515	-0-	1515	4603	1515	3			N	-0-					-0-
01	0		1970	-0-	1970	6573	1970	3			N	-0-					-0-
02	7842	X	1269	-0-	-6573	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
04	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
05	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 1 RRCID -> 023789 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		681	-0-	681	3113	681	3			N	-0-					-0-
01	0		754	-0-	754	3867	754	3			N	-0-					-0-
02	4545	X	678	-0-	-3867	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 2 RRCID -> 023790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		575	-0-	575	1851	575	3			N	-0-					-0-
01	0		657	-0-	657	2508	657	3			N	-0-					-0-
02	3050	X	542	-0-	-2508	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -2- WELL #: 1 RRCID -> 023791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1137	-0-	1137	3313	1137	3			N	-0-					-0-
01	0		1140	-0-	1140	4453	1140	3			N	-0-					-0-
02	4632	X	179	-0-	-4453	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -3- WELL #: 1 RRCID -> 023792 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		989	-0-	989	3252	989	3			N	-0-					-0-
01	0		1025	-0-	1025	4277	1025	3			N	-0-					-0-
02	5004	X	727	-0-	-4277	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -5- WELL #: 1 RRCID -> 023794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		827	-0-	827	3529	827	3			N	-0-					-0-
01	0		897	-0-	897	4426	897	3			N	-0-					-0-
02	5285	X	859	-0-	-4426	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

RUBIN WELL #: 1 RRCID -> 023795 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	617	-0-	617	2194	617	3			N	-0-					-0-
01	0	453	-0-	453	2647	453	3			N	-0-					-0-
02	3098 X	451	-0-	-2647	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	2192	-0-	2192	5229	2192	3			N	-0-					-0-
01	0	2077	-0-	2077	7306	2077	3			N	-0-					-0-
02	8514 X	1208	-0-	-7306	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023809 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1549	-0-	1549	3874	1549	3			N	-0-					-0-
01	0	1716	-0-	1716	5590	1716	3			N	-0-					-0-
02	6908 X	1318	-0-	-5590	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
04	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
05	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS WELL #: C 2 RRCID -> 023810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLO-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	247	-0-	247	828	247	3			N	-0-					-0-
01	0	262	-0-	262	1090	262	3			N	-0-					-0-
02	1239 X	149	-0-	-1090	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	270	-0-	270	1084	270	3			N	-0-					-0-
01	0	249	-0-	249	1333	249	3			N	-0-					-0-
02	1571 X	238	-0-	-1333	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 1 RRCID -> 023828 COMPL. DATE 10/01/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM WELL #: A 2 RRCID -> 023850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM B WELL #: B 3 RRCID -> 023852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	628	-0-	628	2376	628	3			N	-0-					-0-
01	0	513	-0-	513	2889	513	3			N	-0-					-0-
02	3456 X	567	-0-	-2889	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	137	-0-	137	518	137	3			N	-0-					-0-
01	0	131	-0-	131	649	131	3			N	-0-					-0-
02	787 X	138	-0-	-649	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

COBB, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 023964 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	383	-0-	383	1153	383	3			N	-0-					-0-
01	0	309	-0-	309	1462	309	3			N	-0-					-0-
02	1741 X	279	-0-	-1462	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 023965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	187	-0-	187	531	187	3			N	-0-					-0-
01	0	217	-0-	217	748	217	3			N	-0-					-0-
02	936 X	188	-0-	-748	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

COBB, T. B. WELL #: 2 RRCID -> 023966 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		137	-0-	137	430	137	3			N	-0-					-0-
01	0		162	-0-	162	592	162	3			N	-0-					-0-
02	747	X	155	-0-	-592	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		184	-0-	184	451	184	3			N	-0-					-0-
01	0		178	-0-	178	629	178	3			N	-0-					-0-
02	788	X	159	-0-	-629	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
02	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 023970 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1195	-0-	1195	5140	1195	3			N	-0-					-0-
01	0		1479	-0-	1479	6619	1479	3			N	-0-					-0-
02	7821	X	1202	-0-	-6619	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

MCKAY -R- WELL #: 1 RRCID -> 023971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023973 COMPL. DATE 02/05/1938 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4928	-0-	4928	17395	4928	3			N	-0-					-0-
01	0		4584	-0-	4584	21979	4584	3			N	-0-					-0-
02	26412	X	4433	-0-	-21979	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		301	-0-	301	1538	301	3			N	-0-					-0-
01	0		162	-0-	162	1700	162	3			N	-0-					-0-
02	1832	X	132	-0-	-1700	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 023977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		915	-0-	915	3534	915	3			N	-0-					-0-
01	0		650	-0-	650	4184	650	3			N	-0-					-0-
02	4807	X	623	-0-	-4184	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: A 1 RRCID -> 023983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 023984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2077	N	848	-0-	-1229	-0-	848	3			N	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	715	-0-	-825	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 023985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 023986 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		985	-0-	985	4498	985	3			N	-0-					-0-
01	0		1477	-0-	1477	5975	1477	3			N	-0-					-0-
02	7453	X	1478	-0-	-5975	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
04	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	930	N	373	-0-	-557	-0-	373	3			N	-0-					-0-

BROWN G WELL #: G 2 RRCID -> 024028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		708	-0-	708	3193	708	3			N	-0-					-0-
01	0		982	-0-	982	4175	982	3			N	-0-					-0-
02	5070	X	895	-0-	-4175	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN G WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1064	-0-	1064	4854	1064	3			N	-0-					-0-
01	0		1241	-0-	1241	6095	1241	3			N	-0-					-0-
02	7274	X	1179	-0-	-6095	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
03	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
05	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 024283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

12	0		369	-0-	369	1305	369	3			N	-0-					-0-
01	0		437	-0-	437	1742	437	3			N	-0-					-0-
02	2082	X	340	-0-	-1742	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 024324 COMPL. DATE 08/10/1934 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

12	0		342	-0-	342	977	342	3			N	-0-					-0-
01	0		300	-0-	300	1277	300	3			N	-0-					-0-
02	1534	X	257	-0-	-1277	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

12	0		511	-0-	511	2129	511	3			N	-0-					-0-
01	0		584	-0-	584	2713	584	3			N	-0-					-0-
02	3250	X	537	-0-	-2713	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	919	-0-	919	3648	919	3			N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	856	-0-	856	4504	856	3			N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	711	-0-	711	5215	711	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	715	-0-	-2385	2830	715	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	723	-0-	-2277	553	723	3			N	-0-					-0-
05	1261 N	708	-0-	-553	-0-	708	3			N	-0-					-0-

CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	1046	-0-	1046	2827	1046	3			N	-0-					-0-
01	0	1053	-0-	1053	3880	1053	3			N	-0-					-0-
02	4726 X	846	-0-	-3880	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

12	0	182	-0-	182	680	182	3			N	-0-					-0-
01	0	192	-0-	192	872	192	3			N	-0-					-0-
02	1019 X	147	-0-	-872	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 06/08/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

12	0	346	-0-	346	1276	346	3			N	-0-					-0-
01	0	307	-0-	307	1583	307	3			N	-0-					-0-
02	1870 N	287	-0-	-1583	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

12	0	598	-0-	598	1670	598	3			N	-0-					-0-
01	0	486	-0-	486	2156	486	3			N	-0-					-0-
02	2568 X	412	-0-	-2156	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 1 RRCID -> 024343 COMPL. DATE 09/30/1938 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

12	0	718	-0-	718	1978	718	3			N	-0-					-0-
01	0	861	-0-	861	2839	861	3			N	-0-					-0-
02	3772 X	933	-0-	-2839	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 024344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	93	-0-	93	469	93	3			N	-0-					-0-
01	0	145	-0-	145	614	145	3			N	-0-					-0-
02	653 X	39	-0-	-614	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FARLEY WELL #: 1 RRCID -> 024346 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 2978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		662	-0-	662	2031	662	3			N	-0-					-0-
01	0		692	-0-	692	2723	692	3			N	-0-					-0-
02	3307	X	584	-0-	-2723	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

FIELDS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 024347 COMPL. DATE 04/06/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		528	-0-	528	1721	528	3			N	-0-					-0-
01	0		506	-0-	506	2227	506	3			N	-0-					-0-
02	2890	X	663	-0-	-2227	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		266	-0-	266	1445	266	3			N	-0-					-0-
01	0		426	-0-	426	1871	426	3			N	-0-					-0-
02	2258	X	387	-0-	-1871	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

GINN WELL #: 1 RRCID -> 024350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		412	-0-	412	1415	412	3			N	-0-					-0-
01	0		546	-0-	546	1961	546	3			N	-0-					-0-
02	2292	X	331	-0-	-1961	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

GORDZELIK WELL #: 1 RRCID -> 024351 COMPL. DATE 06/06/1939 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		689	-0-	689	2481	689	3			N	-0-					-0-
01	0		668	-0-	668	3149	668	3			N	-0-					-0-
02	3745	X	596	-0-	-3149	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: 1 RRCID -> 024353 COMPL. DATE 07/30/1940 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1133	-0-	1133	4207	1133	3			N	-0-					-0-
01	0		759	-0-	759	4966	759	3			N	-0-					-0-
02	5717	X	751	-0-	-4966	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

HERBER WELL #: G 1 RRCID -> 024354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		185	-0-	185	737	185	3			N	-0-					-0-
01	0		220	-0-	220	957	220	3			N	-0-					-0-
02	1157	X	200	-0-	-957	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024356 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1934	-0-	1934	7528	1934	3			N	-0-					-0-
01	0		1949	-0-	1949	9477	1949	3			N	-0-					-0-
02	11127	X	1650	-0-	-9477	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
05	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

JENDRUSCH WELL #: 1 RRCID -> 024358 COMPL. DATE 07/14/1938 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1999	-0-	1999	7192	1999	3			N	-0-					-0-
01	0		1946	-0-	1946	9138	1946	3			N	-0-					-0-
02	10459	X	1321	-0-	-9138	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

KALKA WELL #: 1 RRCID -> 024359 COMPL. DATE 02/25/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		922	-0-	922	4039	922	3			N	-0-					-0-
01	0		840	-0-	840	4879	840	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	889	-0-	-4879	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL -J- WELL #: 1 RRCID -> 024364 COMPL. DATE 11/20/1930 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 024365 COMPL. DATE 12/03/1930 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		376	-0-	376	1405	376	3			N	-0-					-0-
01	0		399	-0-	399	1804	399	3			N	-0-					-0-
02	2205	X	401	-0-	-1804	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 024366 COMPL. DATE 12/28/1930 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		14	-0-	14	622	14	3			N	-0-					-0-
01	0		16	-0-	16	638	16	3			N	-0-					-0-
02	638	X	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		572	-0-	572	1391	572	3			N	-0-					-0-
01	0		576	-0-	576	1967	576	3			N	-0-					-0-
02	2475	X	508	-0-	-1967	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1314	-0-	1314	3998	1314	3			N	-0-					-0-
01	0		1657	-0-	1657	5655	1657	3			N	-0-					-0-
02	7127	X	1472	-0-	-5655	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
03	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
04	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
05	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		497	-0-	497	3052	497	3			N	-0-					-0-
01	0		560	-0-	560	3612	560	3			N	-0-					-0-
02	4103	X	491	-0-	-3612	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

MCILROY WELL #: 1 RRCID -> 024372 COMPL. DATE 09/09/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15	VIOL	207	-0-	207	441	207	3			N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	181	-0-	181	622	181	3			N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	244	-0-	244	866	244	3			N	-0-					-0-
03	1127	N	261	-0-	-866	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		262	-0-	262	873	262	3			N	-0-					-0-
01	0		297	-0-	297	1170	297	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	258	-0-	-1170	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1369	-0-	1369	4151	1369	3			N	-0-					-0-
01	0		1447	-0-	1447	5598	1447	3			N	-0-					-0-
02	6923	X	1325	-0-	-5598	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MATHERS WELL #: 1 RRCID -> 024375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		906	-0-	906	2546	906	3			N	-0-					-0-
01	0		1302	-0-	1302	3848	1302	3			N	-0-					-0-
02	4411	X	563	-0-	-3848	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 024376 COMPL. DATE 06/30/1939 TOTAL DEPTH 3027 PERF. N/A

12	0		974	-0-	974	4224	974	3			N	-0-					-0-
01	0		1215	-0-	1215	5439	1215	3			N	-0-					-0-
02	6509	X	1070	-0-	-5439	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

PAN WELL #: A 1 RRCID -> 024378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		273	-0-	273	1003	273	3			N	-0-					-0-
01	0		196	-0-	196	1199	196	3			N	-0-					-0-
02	1226	X	27	-0-	-1199	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNELL WELL #: 1 RRCID -> 024381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		257	-0-	257	1026	257	3			N	-0-					-0-
01	0		300	-0-	300	1326	300	3			N	-0-					-0-
02	1606	X	280	-0-	-1326	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 024382 COMPL. DATE 08/04/1948 TOTAL DEPTH 2762 PERF. N/A

12	0		631	-0-	631	1745	631	3			N	-0-					-0-
01	0		586	-0-	586	2331	586	3			N	-0-					-0-
02	2894	X	563	-0-	-2331	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024383 COMPL. DATE 12/20/1947 TOTAL DEPTH 2873 PERF. N/A

12	0		182	-0-	182	468	182	3			N	-0-					-0-
01	0		186	-0-	186	654	186	3			N	-0-					-0-
02	784	X	130	-0-	-654	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3 RRCID -> 024386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	H15	VIOL	271	-0-	271	983	271	3			N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	263	-0-	263	1246	263	3			N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	197	-0-	197	1443	197	3			N	-0-					-0-
03	1730	N	287	-0-	-1443	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024387 COMPL. DATE 07/28/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		541	-0-	541	1372	541	3			N	-0-					-0-
01	0		540	-0-	540	1912	540	3			N	-0-					-0-
02	2405	X	493	-0-	-1912	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 024388 COMPL. DATE 08/12/1934 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		410	-0-	410	410	410	3			N	-0-					-0-
01	0		497	-0-	497	907	497	3			N	-0-					-0-
02	1360	X	453	-0-	-907	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024389 COMPL. DATE 08/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1058	-0-	1058	2428	1058	3			N	-0-					-0-
01	0		783	-0-	783	3211	783	3			N	-0-					-0-
02	3916	X	705	-0-	-3211	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

THORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 024390 COMPL. DATE 08/29/1938 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1151	-0-	1151	4078	1151	3			N	-0-					-0-
01	0		1224	-0-	1224	5302	1224	3			N	-0-					-0-
02	6421	X	1119	-0-	-5302	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

UPSHAW-BARNARD WELL #: 1 RRCID -> 024391 COMPL. DATE 01/00/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		378	-0-	378	1660	378	3			N	-0-					-0-
01	0		413	-0-	413	2073	413	3			N	-0-					-0-
02	2486	X	413	-0-	-2073	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 1 RRCID -> 024392 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1072	-0-	1072	3888	1072	3			N	-0-					-0-
01	0		1011	-0-	1011	4899	1011	3			N	-0-					-0-
02	6030	X	1131	-0-	-4899	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
04	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 2 RRCID -> 024393 COMPL. DATE 10/02/1939 TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1288	-0-	1288	4810	1288	3			N	-0-					-0-
01	0		1141	-0-	1141	5951	1141	3			N	-0-					-0-
02	7100	X	1149	-0-	-5951	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

URBANCZYK -B- WELL #: 3 RRCID -> 024394 COMPL. DATE 10/15/1939 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2627	-0-	2627	7782	2627	3			N	-0-					-0-
01	0		2744	-0-	2744	10526	2744	3			N	-0-					-0-
02	13231	X	2705	-0-	-10526	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 4 RRCID -> 024395 COMPL. DATE 12/15/1931 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2423 - 2720

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1 RRCID -> 024396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		334	-0-	334	747	334	3			N	-0-					-0-
01	0		305	-0-	305	1052	305	3			N	-0-					-0-
02	1284	X	232	-0-	-1052	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 024398 COMPL. DATE 08/28/1939 TOTAL DEPTH 2677 PERF. N/A

12	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 024399 COMPL. DATE 08/13/1938 TOTAL DEPTH 2931 PERF. N/A

12	0		208	-0-	208	1011	208	3			N	-0-					-0-
01	0		254	-0-	254	1265	254	3			N	-0-					-0-
02	1457	X	192	-0-	-1265	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 1 RRCID -> 024400 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

12	0		185	-0-	185	477	185	3			N	-0-					-0-
01	0		181	-0-	181	658	181	3			N	-0-					-0-
02	768	X	110	-0-	-658	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

WHITE DEER INV. WELL #: 1 RRCID -> 024401 COMPL. DATE 10/22/1935 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

12	775	N	644	-0-	-131	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	539	-0-	-161	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WILSON-HART WELL #: 1 RRCID -> 024403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		196	-0-	196	518	196	3			N	-0-					-0-
01	0		165	-0-	165	683	165	3			N	-0-					-0-
02	868	X	185	-0-	-683	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: A 1 RRCID -> 024404 COMPL. DATE 02/26/1943 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	1522					N	-0-					-0-
01	0		167	-0-	167	1689	167	3			N	-0-					-0-
02	2173	X	484	-0-	-1689	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: 2 RRCID -> 024405 COMPL. DATE 09/15/1938 TOTAL DEPTH 2751 PERF. N/A

12	0		188	-0-	188	776	188	3			N	-0-					-0-
01	0		180	-0-	180	956	180	3			N	-0-					-0-
02	1144	X	188	-0-	-956	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. NCT-5 WELL #: 1 RRCID -> 024406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		221	-0-	221	832	221	3			N	-0-					-0-
01	0		204	-0-	204	1036	204	3			N	-0-					-0-
02	1193	X	157	-0-	-1036	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

BARNES STATE WELL #: 1 RRCID -> 024445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		506	-0-	506	2783	506	3			N	-0-					-0-
01	0		385	-0-	385	3168	385	3			N	-0-					-0-
02	3495	X	327	-0-	-3168	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 024649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		623	-0-	623	2786	623	3			N	-0-					-0-
01	0		689	-0-	689	3475	689	3			N	-0-					-0-
02	4059	X	584	-0-	-3475	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

ARIE WELL #: 1 RRCID -> 024650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		2682	-0-	2682	9619	2682	3			N	-0-					-0-
01	0		2884	-0-	2884	12503	2884	3			N	-0-					-0-
02	13764	X	1261	-0-	-12503	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
05	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 024654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2144	-0-	2144	8328	2144	3			N	-0-					-0-
01	0		1751	-0-	1751	10079	1751	3			N	-0-					-0-
02	11448	X	1369	-0-	-10079	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
04	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 1 RRCID -> 024655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 024659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1044	-0-	1044	4069	1044	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	4069					N	-0-					-0-
02	4075	X	6	-0-	-4069	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
05	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

B.A. DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		308	-0-	308	1353	308	3			N	-0-					-0-
01	0		798	-0-	798	2151	798	3			N	-0-					-0-
02	2414	N	263	-0-	-2151	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	780	N	92	-0-	-688	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 1 RRCID -> 024664 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2880 - 3320

12	0		1955	-0-	1955	6060	1955	3			N	-0-					-0-
01	0		1964	-0-	1964	8024	1964	3			N	-0-					-0-
02	9479	X	1455	-0-	-8024	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

HELT WELL #: 1 RRCID -> 024665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		778	-0-	778	3290	778	3			N	-0-					-0-
01	0		774	-0-	774	4064	774	3			N	-0-					-0-
02	4878	X	814	-0-	-4064	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 024666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		970	-0-	970	4385	970	3			N	-0-					-0-
01	0		1024	-0-	1024	5409	1024	3			N	-0-					-0-
02	6399	X	990	-0-	-5409	-0-	990	3			N	-0-					-0-
03	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: M 1 RRCID -> 024668 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1395	-0-	1395	5577	1395	3			N	-0-					-0-
01	0		1336	-0-	1336	6913	1336	3			N	-0-					-0-
02	8113	X	1200	-0-	-6913	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2 RRCID -> 024676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

12	0		1717	-0-	1717	7724	1717	3			N	-0-					-0-
01	0		1620	-0-	1620	9344	1620	3			N	-0-					-0-
02	10754	X	1410	-0-	-9344	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 024677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1308	-0-	-288	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: A 4 RRCID -> 024678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		516	-0-	516	1886	516	3			N	-0-					-0-
01	0		450	-0-	450	2336	450	3			N	-0-					-0-
02	2802	X	466	-0-	-2336	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 024679 COMPL. DATE 04/11/1949 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

12	0		1112	-0-	1112	3454	1112	3			N	-0-					-0-
01	0		1180	-0-	1180	4634	1180	3			N	-0-					-0-
02	5599	X	965	-0-	-4634	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

STRUNK WELL #: 1 RRCID -> 024680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		3019	-0-	3019	11429	3019	3			N	-0-					-0-
01	0		2229	-0-	2229	13658	2229	3			N	-0-					-0-
02	16616	X	2958	-0-	-13658	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 024685 COMPL. DATE 11/00/1935 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		298	-0-	298	2773	298	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2773					N	-0-					-0-
02	2773	X	-0-	-0-	-2773	-0-					N	-0-					-0-
03	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 024686 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		202	-0-	202	1623	202	3			N	-0-					-0-
01	0		381	-0-	381	2004	381	3			N	-0-					-0-
02	2370	X	366	-0-	-2004	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 024687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		460	-0-	460	3961	460	3			N	-0-					-0-
01	0		1176	-0-	1176	5137	1176	3			N	-0-					-0-
02	6057	X	920	-0-	-5137	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 024688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		370	-0-	370	1909	370	3			N	-0-					-0-
01	0		895	-0-	895	2804	895	3			N	-0-					-0-
02	3433	X	629	-0-	-2804	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		204	-0-	204	1157	204	3			N	-0-					-0-
01	0		242	-0-	242	1399	242	3			N	-0-					-0-
02	1712	X	313	-0-	-1399	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 024702 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		521	-0-	521	2354	521	3			N	-0-					-0-
01	0		651	-0-	651	3005	651	3			N	-0-					-0-
02	3576	X	571	-0-	-3005	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024703 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1865 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 024745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		478	-0-	478	1050	478	3			N	-0-					-0-
01	0		213	-0-	213	1263	213	3			N	-0-					-0-
02	1518	X	255	-0-	-1263	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

GABLE WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		241	-0-	241	521	241	3			N	-0-					-0-
01	0		114	-0-	114	635	114	3			N	-0-					-0-
02	820	X	185	-0-	-635	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025244 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		775	-0-	775	2454	775	3			N	-0-					-0-
01	0		640	-0-	640	3094	640	3			N	-0-					-0-
02	3773	X	679	-0-	-3094	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: B 1 RRCID -> 025245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1111	-0-	1111	3424	1111	3			N	-0-					-0-
01	0		728	-0-	728	4152	728	3			N	-0-					-0-
02	4739	X	587	-0-	-4152	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		286	-0-	286	927	286	3			N	-0-					-0-
01	0		361	-0-	361	1288	361	3			N	-0-					-0-
02	1640	X	352	-0-	-1288	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 025372 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		343	-0-	343	1717	343	3			N	-0-					-0-
01	0		261	-0-	261	1978	261	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	346	-0-	-1978	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 6003 RRCID -> 025423 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
04	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		803	-0-	803	2042	803	3			N	-0-					-0-
01	0		905	-0-	905	2947	905	3			N	-0-					-0-
02	3604	X	657	-0-	-2947	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		797	-0-	797	4642	797	3			N	-0-					-0-
01	0		1366	-0-	1366	6008	1366	3			N	-0-					-0-
02	6940	X	932	-0-	-6008	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1909	-0-	1909	4851	1909	3			N	-0-					-0-
01	0		2330	-0-	2330	7181	2330	3			N	-0-					-0-
02	8970	X	1789	-0-	-7181	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	277	-0-	-2048	-0-	277	3			N	-0-					-0-

BECKER WELL #: 1 RRCID -> 025495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		269	-0-	269	1028	269	3			N	-0-					-0-
01	0		227	-0-	227	1255	227	3			N	-0-					-0-
02	1559	X	304	-0-	-1255	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 025503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	544	-0-	544	1245	544	3			N	-0-					-0-
01	0	560	-0-	560	1805	560	3			N	-0-					-0-
02	2201 X	396	-0-	-1805	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY WELL #: 3 RRCID -> 025507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	105	-0-	105	216	105	3			N	-0-					-0-
01	0	127	-0-	127	343	127	3			N	-0-					-0-
02	448 X	105	-0-	-343	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 2 RRCID -> 025508 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	970	-0-	970	5282	970	3			N	-0-					-0-
01	0	755	-0-	755	6037	755	3			N	-0-					-0-
02	7097 X	1060	-0-	-6037	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	2036	-0-	2036	3885	2036	3			N	-0-					-0-
01	0	1890	-0-	1890	5775	1890	3			N	-0-					-0-
02	7511 X	1736	-0-	-5775	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
03	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
04	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
05	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

BURNETT G WELL #: 1 RRCID -> 025514 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	584	-0-	584	2306	584	3			N	-0-					-0-
01	0	770	-0-	770	3076	770	3			N	-0-					-0-
02	3592 X	516	-0-	-3076	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE WELL #: A 1 RRCID -> 025518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1077	-0-	1077	2176	1077	3			N	-0-					-0-
01	0		1334	-0-	1334	3510	1334	3			N	-0-					-0-
02	4554	X	1044	-0-	-3510	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 1 RRCID -> 025524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1501	-0-	1501	6322	1501	3			N	-0-					-0-
01	0		1678	-0-	1678	8000	1678	3			N	-0-					-0-
02	9285	X	1285	-0-	-8000	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
05	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 025525 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1218	-0-	1218	3691	1218	3			N	-0-					-0-
01	0		2244	-0-	2244	5935	2244	3			N	-0-					-0-
02	7463	X	1528	-0-	-5935	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
03	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2070	-0-	2070	6356	2070	3			N	-0-					-0-
01	0		1789	-0-	1789	8145	1789	3			N	-0-					-0-
02	10078	X	1933	-0-	-8145	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 025532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 025533 COMPL. DATE 05/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		559	-0-	559	799	559	3			N	-0-					-0-
01	0		215	-0-	215	1014	215	3			N	-0-					-0-
02	1476	N	462	-0-	-1014	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 025534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		460	-0-	460	684	460	3			N	-0-					-0-
01	0		163	-0-	163	847	163	3			N	-0-					-0-
02	1227	X	380	-0-	-847	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FUQUA WELL #: 4 RRCID -> 025535 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1020	-0-	1020	3015	1020	3			N	-0-					-0-
01	0		370	-0-	370	3385	370	3			N	-0-					-0-
02	4186	X	801	-0-	-3385	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		742	-0-	742	1695	742	3			N	-0-					-0-
01	0		787	-0-	787	2482	787	3			N	-0-					-0-
02	3383	X	901	-0-	-2482	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

GEARY WELL #: 1 RRCID -> 025538 COMPL. DATE 03/17/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1064	-0-	1064	5318	1064	3			N	-0-					-0-
01	0		1236	-0-	1236	6554	1236	3			N	-0-					-0-
02	7643	X	1089	-0-	-6554	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
05	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1 RRCID -> 025540 COMPL. DATE 04/15/1945 TOTAL DEPTH 3562 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: B 2 RRCID -> 025543 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1510	-0-	1510	4386	1510	3			N	-0-					-0-
01	0		1248	-0-	1248	5634	1248	3			N	-0-					-0-
02	7070	X	1436	-0-	-5634	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

HASTIE WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		721	-0-	721	3239	721	3			N	-0-					-0-
01	0		509	-0-	509	3748	509	3			N	-0-					-0-
02	4596	X	848	-0-	-3748	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025545 COMPL. DATE 07/14/1939 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 2905 - 3148

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HIGHT WELL #: 3 RRCID -> 025546 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSEHOLDER WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	647	-0-	647	1294	647	3			N	-0-					-0-
01	0	510	-0-	510	1804	510	3			N	-0-					-0-
02	2362 X	558	-0-	-1804	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	328	-0-	328	1482	328	3			N	-0-					-0-
01	0	483	-0-	483	1965	483	3			N	-0-					-0-
02	2358 X	393	-0-	-1965	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	1512	-0-	1512	3931	1512	3			N	-0-					-0-
01	0	1296	-0-	1296	5227	1296	3			N	-0-					-0-
02	5989 X	762	-0-	-5227	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
04	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
05	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	679	-0-	679	3624	679	3			N	-0-					-0-
01	0	2221	-0-	2221	5845	2221	3			N	-0-					-0-
02	7531 X	1686	-0-	-5845	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
03	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
04	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: E 1 RRCID -> 025559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	1193	-0-	1193	3409	1193	3			N	-0-					-0-
01	0	1079	-0-	1079	4488	1079	3			N	-0-					-0-
02	5667 X	1179	-0-	-4488	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
03	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
05	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 025560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	367	-0-	367	1322	367	3			N	-0-					-0-
01	0	594	-0-	594	1916	594	3			N	-0-					-0-
02	2363 X	447	-0-	-1916	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 025562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1705 N	1486	-0-	-219	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
03	1488 N	626	-0-	-862	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
05	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 025563 COMPL. DATE 04/01/1953 TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A

12	0	2292	-0-	2292	9553	2292	3			N	-0-					-0-
01	0	2841	-0-	2841	12394	2841	3			N	-0-					-0-
02	15573 X	3179	-0-	-12394	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	1884	-0-	1884	6568	1884	3			N	-0-					-0-
01	0	1194	-0-	1194	7762	1194	3			N	-0-					-0-
02	9261 X	1499	-0-	-7762	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
03	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
04	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	868 N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

MAKEIG WELL #: 2 RRCID -> 025572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	1184	-0-	1184	6087	1184	3			N	-0-					-0-
01	0	1390	-0-	1390	7477	1390	3			N	-0-					-0-
02	9017 X	1540	-0-	-7477	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
03	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
05	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 1 RRCID -> 025582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	3237	-0-	3237	13580	3237	3			N	-0-					-0-
01	0	2922	-0-	2922	16502	2922	3			N	-0-					-0-
02	18704 X	2202	-0-	-16502	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
04	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
05	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 025583 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		498	-0-	498	1425	498	3			N	-0-					-0-
01	0		695	-0-	695	2120	695	3			N	-0-					-0-
02	2273	X	153	-0-	-2120	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 025584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1530	-0-	1530	2947	1530	3			N	-0-					-0-
01	0		946	-0-	946	3893	946	3			N	-0-					-0-
02	4714	X	821	-0-	-3893	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 025588 COMPL. DATE 01/19/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1671	-0-	1671	4724	1671	3			N	-0-					-0-
01	0		1540	-0-	1540	6264	1540	3			N	-0-					-0-
02	7519	X	1255	-0-	-6264	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
04	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		155	-0-	155	1833	155	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1833					N	-0-					-0-
02	1833	X	-0-	-0-	-1833	-0-					N	-0-					-0-
03	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: B 1 RRCID -> 025590 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		543	-0-	543	2195	543	3			N	-0-					-0-
01	0		356	-0-	356	2551	356	3			N	-0-					-0-
02	3123	X	572	-0-	-2551	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-

POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		294	-0-	294	1067	294	3			N	-0-					-0-
01	0		296	-0-	296	1363	296	3			N	-0-					-0-
02	1761	X	398	-0-	-1363	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1049	-0-	1049	2844	1049	3			N	-0-					-0-
01	0		987	-0-	987	3831	987	3			N	-0-					-0-
02	4738	X	907	-0-	-3831	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		578	-0-	578	2383	578	3			N	-0-					-0-
01	0		710	-0-	710	3093	710	3			N	-0-					-0-
02	3647	X	554	-0-	-3093	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		171	-0-	171	1049	171	3			N	-0-					-0-
01	0		286	-0-	286	1335	286	3			N	-0-					-0-
02	1655	X	320	-0-	-1335	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		580	-0-	580	1354	580	3			N	-0-					-0-
01	0		553	-0-	553	1907	553	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	445	-0-	-1907	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		843	-0-	843	1971	843	3			N	-0-					-0-
01	0		644	-0-	644	2615	644	3			N	-0-					-0-
02	2980	X	365	-0-	-2615	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1715	-0-	1715	2897	1715	3			N	-0-					-0-
01	0		1470	-0-	1470	4367	1470	3			N	-0-					-0-
02	5640	X	1273	-0-	-4367	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
03	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

SEAGRAVES WELL #: 1 RRCID -> 025616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2294	N	1231	-0-	-1063	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	N	185	-0-	-1055	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 1 RRCID -> 025617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		517	-0-	517	1481	517	3			N	-0-					-0-
01	0		538	-0-	538	2019	538	3			N	-0-					-0-
02	2424	X	405	-0-	-2019	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SIMMONS WELL #: B 1 RRCID -> 025618 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 3409 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 025620 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3		N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1487	-0-	1487	4452	1487	3		N	-0-					-0-
01	0		3010	-0-	3010	7462	3010	3		N	-0-					-0-
02	10018	X	2556	-0-	-7462	-0-	2556	3		N	-0-					-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3		N	-0-					-0-
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3		N	-0-					-0-
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3		N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		798	-0-	798	2205	798	3		N	-0-					-0-
01	0		775	-0-	775	2980	775	3		N	-0-					-0-
02	3319	X	339	-0-	-2980	-0-	339	3		N	-0-					-0-
03	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-					-0-
04	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-					-0-
05	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1486	-0-	1486	5053	1486	3		N	-0-					-0-
01	0		952	-0-	952	6005	952	3		N	-0-					-0-
02	7181	X	1176	-0-	-6005	-0-	1176	3		N	-0-					-0-
03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-					-0-
04	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-					-0-
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		N	-0-					-0-

STALLMAN WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 PERF. N/A

12	0		299	-0-	299	1214	299	3		N	-0-					-0-
01	0		299	-0-	299	1513	299	3		N	-0-					-0-
02	1751	X	238	-0-	-1513	-0-	238	3		N	-0-					-0-
03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-					-0-
04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-					-0-
05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SUPPES WELL #: 2 RRCID -> 025632 COMPL. DATE 05/07/1953 TOTAL DEPTH 3401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		307	-0-	307	307	307	3			N	-0-					-0-
01	0		686	-0-	686	993	686	3			N	-0-					-0-
02	1613	X	620	-0-	-993	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A

12	2387	N	1152	-0-	-1235	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	N	156	-0-	-991	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 025635 COMPL. DATE 08/13/1953 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 025638 COMPL. DATE 01/29/1941 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

12	0		414	-0-	414	975	414	3			N	-0-					-0-
01	0		281	-0-	281	1256	281	3			N	-0-					-0-
02	1545	X	289	-0-	-1256	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		2991	-0-	2991	4665	2991	3			N	-0-					-0-
01	0		2585	-0-	2585	7250	2585	3			N	-0-					-0-
02	8837	X	1587	-0-	-7250	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 025640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		332	-0-	332	1418	332	3			N	-0-					-0-
01	0		272	-0-	272	1690	272	3			N	-0-					-0-
02	1980	X	290	-0-	-1690	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 04/14/1953 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2868 - 3235

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WARD, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YONGUE WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		951	-0-	951	3243	951	3			N	-0-					-0-
01	0		1032	-0-	1032	4275	1032	3			N	-0-					-0-
02	5091	X	816	-0-	-4275	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 2 RRCID -> 025772 COMPL. DATE 09/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1263	-0-	1263	3340	1263	3			N	-0-					-0-
01	0		1349	-0-	1349	4689	1349	3			N	-0-					-0-
02	5751	X	1062	-0-	-4689	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		452	-0-	452	1016	452	3			N	-0-					-0-
01	0		179	-0-	179	1195	179	3			N	-0-					-0-
02	1754	N	559	-0-	-1195	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					-0-

PURE WELL #: 2 RRCID -> 031691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		202	-0-	202	911	202	3			N	-0-					-0-
01	0		207	-0-	207	1118	207	3			N	-0-					-0-
02	1299	X	181	-0-	-1118	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		520	-0-	520	1644	520	3			N	-0-					-0-
01	0		163	-0-	163	1807	163	3			N	-0-					-0-
02	2034	X	227	-0-	-1807	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
AVERY WELL #: 1 A RRCID -> 056396 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2774 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		790	-0-	790	2079	790	3			N	-0-					-0-
01	0		833	-0-	833	2912	833	3			N	-0-					-0-
02	3592	X	680	-0-	-2912	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1 A RRCID -> 058066 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 2953 - 3262

12	0		1703	-0-	1703	6742	1703	3			N	-0-					-0-
01	0		1639	-0-	1639	8381	1639	3			N	-0-					-0-
02	9880	X	1499	-0-	-8381	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
04	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 060553 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 3292

12	0		968	-0-	968	2428	968	3			N	-0-					-0-
01	0		881	-0-	881	3309	881	3			N	-0-					-0-
02	4137	X	828	-0-	-3309	-0-	828	3			N	-0-					-0-
03	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295

12	0		2022	-0-	2022	6561	2022	3			N	-0-					-0-
01	0		1862	-0-	1862	8423	1862	3			N	-0-					-0-
02	10030	X	1607	-0-	-8423	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
03	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
04	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
05	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 6 RRCID -> 076870 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3164 - 3354

12	806	N	482	-0-	-324	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	750	N	631	-0-	-119	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	3			N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- WELL #: 6 RRCID -> 076871 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 3536

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 7 RRCID -> 081228 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280

12	0		4408	-0-	4408	12223	4408	3			N	-0-					-0-
01	0		2794	-0-	2794	15017	2794	3			N	-0-					-0-
02	18322	X	3305	-0-	-15017	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
05	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GRIMES WELL #: 1 A RRCID -> 081664 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		530	-0-	530	2088	530	3			N	-0-					-0-
01	0		497	-0-	497	2585	497	3			N	-0-					-0-
02	3044	X	459	-0-	-2585	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

MCKEE, GARLAND WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

12	0		276	-0-	276	339	276	3			N	-0-					-0-
01	0		32	-0-	32	371	32	3			N	-0-					-0-
02	439	X	68	-0-	-371	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832

12	0		891	-0-	891	3756	891	3			N	-0-					-0-
01	0		994	-0-	994	4750	994	3			N	-0-					-0-
02	5574	X	824	-0-	-4750	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 1A RRCID -> 091903 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834

12	0		110	-0-	110	310	110	3			N	-0-					-0-
01	0		208	-0-	208	518	208	3			N	-0-					-0-
02	711	X	193	-0-	-518	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 092589 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 097913 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2658 - 2744

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGIN WELL #: 1 A RRCID -> 097915 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868

12	0		1454	-0-	1454	4268	1454	3			N	-0-					-0-
01	0		1659	-0-	1659	5927	1659	3			N	-0-					-0-
02	7099	X	1172	-0-	-5927	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
03	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE -I- WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWACK-BARNSDALL -210- WELL #: 2 RRCID -> 101527 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 3117 PERF. N/A

12	H15 VIOL	868	-0-	868	1436	868	3			N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	936	-0-	936	2372	936	3			N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	783	-0-	783	3155	783	3			N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	744	-0-	744	3899	744	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1056	-0-	-1944	1955	1056	3			N	-0-					-0-
05	2909 N	954	-0-	-1955	-0-	954	3			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268

12	0	809	-0-	809	4808	809	3			N	-0-					-0-
01	0	1523	-0-	1523	6331	1523	3			N	-0-					-0-
02	7951 X	1620	-0-	-6331	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 2960

12	0	194	-0-	194	772	194	3			N	-0-					-0-
01	0	253	-0-	253	1025	253	3			N	-0-					-0-
02	1197 X	172	-0-	-1025	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

WITHERBEE WELL #: 2 RRCID -> 114266 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3080 - 3110

12	0	743	-0-	743	5196	743	3			N	-0-					-0-
01	0	1760	-0-	1760	6956	1760	3			N	-0-					-0-
02	8425 X	1469	-0-	-6956	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
04	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
05	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3436

12	0	2281	-0-	2281	5165	2281	3			N	-0-					-0-
01	0	1676	-0-	1676	6841	1676	3			N	-0-					-0-
02	8449 X	1608	-0-	-6841	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
03	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
05	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 117379 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2510 - 2632

12	0	93	-0-	93	408	93	3			N	-0-					-0-
01	0	89	-0-	89	497	89	3			N	-0-					-0-
02	578 N	81	-0-	-497	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEATT SWD WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ -C- WELL #: 2 RRCID -> 123073 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 3247

12	0		1437	-0-	1437	5527	1437	3			N	-0-					-0-
01	0		1216	-0-	1216	6743	1216	3			N	-0-					-0-
02	7835	X	1092	-0-	-6743	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

COFFEE -E- WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370

12	0		116	-0-	116	652	116	3			N	-0-					-0-
01	0		140	-0-	140	792	140	3			N	-0-					-0-
02	951	X	159	-0-	-792	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

BLASDEL -D- WELL #: 2 RRCID -> 124051 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2328 - 2835

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR 62 WELL #: 1 RRCID -> 124642 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2332 - 2594

12	0		760	-0-	760	2353	760	3			N	-0-					-0-
01	0		833	-0-	833	3186	833	3			N	-0-					-0-
02	3888	X	702	-0-	-3186	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 129782 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	668	-0-	668	2853	668	3			N	-0-					-0-
01	0	885	-0-	885	3738	885	3			N	-0-					-0-
02	4575 X	837	-0-	-3738	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
04	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

TRICIA WELL #: 1 RRCID -> 129988 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096

12	H15 VIOL	268	-0-	268	525	268	3			N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	252	-0-	252	777	252	3			N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	168	-0-	168	945	168	3			N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	249	-0-	249	1194	249	3			N	-0-					-0-
04	1409 N	215	-0-	-1194	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

POPE, MARY -A- WELL #: 1 RRCID -> 132391 COMPL. DATE 03/31/1988 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2675 - 3170

12	0	1283	-0-	1283	4711	1283	3			N	-0-					-0-
01	0	1441	-0-	1441	6152	1441	3			N	-0-					-0-
02	7570 X	1418	-0-	-6152	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356

12	0	1153	-0-	1153	2336	1153	3			N	-0-					-0-
01	0	828	-0-	828	3164	828	3			N	-0-					-0-
02	3930 X	766	-0-	-3164	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
05	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY GULF WELL #: 2 RRCID -> 139554 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954

12	0	24	-0-	24	32	24	3			N	-0-					-0-
01	0	11	-0-	11	43	11	3			N	-0-					-0-
02	51 X	8	-0-	-43	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 2-R RRCID -> 148823 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113

12	0	22	-0-	22	2806	22	3			N	-0-					-0-
01	0	291	-0-	291	3097	291	3			N	-0-					-0-
02	3234 X	137	-0-	-3097	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
O'NEAL -A- WELL #: 2 RRCID -> 151450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		586	-0-	586	2394	586	3			N	-0-					-0-
01	0		687	-0-	687	3081	687	3			N	-0-					-0-
02	3613	X	532	-0-	-3081	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		225	-0-	225	897	225	3			N	-0-					-0-
01	0		216	-0-	216	1113	216	3			N	-0-					-0-
02	1318	X	205	-0-	-1113	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 35 RRCID -> 155938 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
02	257	X	244	-0-	-13	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
04	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 8 RRCID -> 156856 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		483	-0-	483	1770	483	3			N	-0-					-0-
01	0		894	-0-	894	2664	894	3			N	-0-					-0-
02	3322	X	658	-0-	-2664	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 37 RRCID -> 157919 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		619	-0-	619	2624	619	3			N	-0-					-0-
01	0		1145	-0-	1145	3769	1145	3			N	-0-					-0-
02	4325	X	556	-0-	-3769	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 7 RRCID -> 158447 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 158817 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3407	-0-	3407	12879	3407	3			N	-0-					-0-
01	0		4639	-0-	4639	17518	4639	3			N	-0-					-0-
02	21479	X	3961	-0-	-17518	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279

12	0		220	-0-	220	882	220	3			N	-0-					-0-
01	0		143	-0-	143	1025	143	3			N	-0-					-0-
02	1246	X	221	-0-	-1025	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662

12	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 106 RRCID -> 162623 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055

12	0		498	-0-	498	1322	498	3			N	-0-					-0-
01	0		554	-0-	554	1876	554	3			N	-0-					-0-
02	2376	X	500	-0-	-1876	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450

12	0		1570	-0-	1570	3813	1570	3			N	-0-					-0-
01	0		1504	-0-	1504	5317	1504	3			N	-0-					-0-
02	6743	X	1426	-0-	-5317	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
05	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 162784 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760

12	0		1686	-0-	1686	6316	1686	3			N	-0-					-0-
01	0		1571	-0-	1571	7887	1571	3			N	-0-					-0-
02	9490	X	1603	-0-	-7887	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. "3" WELL #: 3 RRCID -> 163102 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760

12	0		497	-0-	497	2053	497	3			N	-0-					-0-
01	0		557	-0-	557	2610	557	3			N	-0-					-0-
02	3068	X	458	-0-	-2610	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAYS TRUST WELL #: 107 RRCID -> 163516 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		590	-0-	590	2431	590	3			N	-0-					-0-
01	0		621	-0-	621	3052	621	3			N	-0-					-0-
02	3652	X	600	-0-	-3052	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 2 RRCID -> 163758 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 3432

12	0		85	-0-	85	342	85	3			N	-0-					-0-
01	0		110	-0-	110	452	110	3			N	-0-					-0-
02	567	X	115	-0-	-452	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

MONGOLE WELL #: 1R RRCID -> 164742 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2490 - 2719

12	0		227	-0-	227	648	227	3			N	-0-					-0-
01	0		262	-0-	262	910	262	3			N	-0-					-0-
02	1308	X	398	-0-	-910	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 164744 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2503 - 2704

12	0		479	-0-	479	1432	479	3			N	-0-					-0-
01	0		465	-0-	465	1897	465	3			N	-0-					-0-
02	2073	X	176	-0-	-1897	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: M 2 RRCID -> 165222 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2818 - 3103

12	0		4122	-0-	4122	16814	4122	3			N	-0-					-0-
01	0		3132	-0-	3132	19946	3132	3			N	-0-					-0-
02	23860	X	3914	-0-	-19946	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 165559 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 2657 - 2993

12	0		539	-0-	539	2109	539	3			N	-0-					-0-
01	0		484	-0-	484	2593	484	3			N	-0-					-0-
02	2976	X	383	-0-	-2593	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 166021 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2855 - 3056

12	0		1474	-0-	1474	6197	1474	3			N	-0-					-0-
01	0		1376	-0-	1376	7573	1376	3			N	-0-					-0-
02	8585	X	1012	-0-	-7573	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUFF -O- WELL #: 1R RRCID -> 166473 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2481 - 2687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	449	-0-	-83	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1R RRCID -> 166536 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2523 - 2815

12	0		494	-0-	494	1953	494	3			N	-0-					-0-
01	0		541	-0-	541	2494	541	3			N	-0-					-0-
02	2803	X	309	-0-	-2494	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450

12	0		2180	-0-	2180	5910	2180	3			N	-0-					-0-
01	0		3006	-0-	3006	8916	3006	3			N	-0-					-0-
02	10690	X	1774	-0-	-8916	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
04	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3R RRCID -> 167478 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 2822

12	0		570	-0-	570	1677	570	3			N	-0-					-0-
01	0		629	-0-	629	2306	629	3			N	-0-					-0-
02	2805	X	499	-0-	-2306	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 1R RRCID -> 167910 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354

12	0		700	-0-	700	2084	700	3			N	-0-					-0-
01	0		683	-0-	683	2767	683	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	621	-0-	-2767	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 167970 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 3500

12	0		410	-0-	410	959	410	3			N	-0-					-0-
01	0		548	-0-	548	1507	548	3			N	-0-					-0-
02	1895	X	388	-0-	-1507	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

BROWN, EPPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 168143 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 3300

12	0		1706	-0-	1706	6188	1706	3			N	-0-					-0-
01	0		1564	-0-	1564	7752	1564	3			N	-0-					-0-
02	9566	X	1814	-0-	-7752	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 168254 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3158 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		249	-0-	249	1042	249	3			N	-0-					-0-
01	0		208	-0-	208	1250	208	3			N	-0-					-0-
02	1435	X	185	-0-	-1250	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

KOTARA-HOLMES WELL #: 1R RRCID -> 168357 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2575 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2719	-0-	2719	6516	2719	3			N	-0-					-0-
01	0		2710	-0-	2710	9226	2710	3			N	-0-					-0-
02	10488	X	1262	-0-	-9226	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1R RRCID -> 168597 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2826 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1537	-0-	1537	5940	1537	3			N	-0-					-0-
01	0		1618	-0-	1618	7558	1618	3			N	-0-					-0-
02	8881	X	1323	-0-	-7558	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
04	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

PINNELL WELL #: 1R RRCID -> 168600 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2629 - 2797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		605	-0-	605	2006	605	3			N	-0-					-0-
01	0		768	-0-	768	2774	768	3			N	-0-					-0-
02	3319	X	545	-0-	-2774	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK WELL #: 4R RRCID -> 170416 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2586 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		184	-0-	184	1228	184	3			N	-0-					-0-
01	0		494	-0-	494	1722	494	3			N	-0-					-0-
02	2178	X	456	-0-	-1722	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1R RRCID -> 170531 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2640 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		163	-0-	163	654	163	3			N	-0-					-0-
01	0		192	-0-	192	846	192	3			N	-0-					-0-
02	999	X	153	-0-	-846	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 4R RRCID -> 171264 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2528 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E.C. WELL #: 38 RRCID -> 171711 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHT, MARY C. WELL #: 6354 RRCID -> 171725 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

WARD, J. F. WELL #: 2319 RRCID -> 171820 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1107	-0-	1107	3619	1107	3			N	-0-					-0-
01	0		855	-0-	855	4474	855	3			N	-0-					-0-
02	5345	X	871	-0-	-4474	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
04	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3034 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					-0-

YOUNG, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		500	-0-	500	500	500	3			N	-0-					-0-
02	1045	X	545	-0-	-500	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

LUCKHARDT WELL #: 3353 RRCID -> 172125 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		101	-0-	101	565	101	3			N	-0-					-0-
01	0		194	-0-	194	759	194	3			N	-0-					-0-
02	859	X	100	-0-	-759	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 174703 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1010	-0-	1010	3625	1010	3			N	-0-					-0-
01	0		324	-0-	324	3949	324	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	894	-0-	-3949	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098

12	0		976	-0-	976	7184	976	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	7184					N	-0-					-0-
02	8641	X	1457	-0-	-7184	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 203 RRCID -> 174707 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098

12	0		1616	-0-	1616	5707	1616	3			N	-0-					-0-
01	0		1833	-0-	1833	7540	1833	3			N	-0-					-0-
02	9364	X	1824	-0-	-7540	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 2244 RRCID -> 174780 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100

12	0		637	-0-	637	2640	637	3			N	-0-					-0-
01	0		859	-0-	859	3499	859	3			N	-0-					-0-
02	4079	X	580	-0-	-3499	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

BRIAN WELL #: 2051R RRCID -> 174822 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500

12	0		159	-0-	159	2121	159	3			N	-0-					-0-
01	0		920	-0-	920	3041	920	3			N	-0-					-0-
02	3815	X	774	-0-	-3041	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-SUNSET WELL #: 2360 RRCID -> 174824 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 174893 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150

12	0		1379	-0-	1379	3072	1379	3			N	-0-					-0-
01	0		614	-0-	614	3686	614	3			N	-0-					-0-
02	4411	X	725	-0-	-3686	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E.C. WELL #: 39 RRCID -> 174931 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1R RRCID -> 175247 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 3399

12	0	289	-0-	289	794	289	3			N	-0-					-0-
01	0	280	-0-	280	1074	280	3			N	-0-					-0-
02	1322 X	248	-0-	-1074	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TAYS WELL #: 2396 RRCID -> 175561 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY "B" WELL #: 1R RRCID -> 175586 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: 1R RRCID -> 175817 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526

12	0	388	-0-	388	1212	388	3			N	-0-					-0-
01	0	321	-0-	321	1533	321	3			N	-0-					-0-
02	1830 X	297	-0-	-1533	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

VILAS WELL #: 3 RRCID -> 176512 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 3360

12	0	110	-0-	110	674	110	3			N	-0-					-0-
01	0	316	-0-	316	990	316	3			N	-0-					-0-
02	1244 X	254	-0-	-990	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: 2141 RRCID -> 179278 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ "D" WELL #: 2124 RRCID -> 179279 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		502	-0-	502	1939	502	3			N	-0-					-0-
01	0		489	-0-	489	2428	489	3			N	-0-					-0-
02	3116	X	688	-0-	-2428	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

JONES-RYAN WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055

12	0		913	-0-	913	3976	913	3			N	-0-					-0-
01	0		1321	-0-	1321	5297	1321	3			N	-0-					-0-
02	6556	X	1259	-0-	-5297	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-

NISBETT WELL #: 2 RRCID -> 179415 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402

12	0		264	-0-	264	763	264	3			N	-0-					-0-
01	0		175	-0-	175	938	175	3			N	-0-					-0-
02	1154	X	216	-0-	-938	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

BENEDICT -W- WELL #: 2R RRCID -> 180457 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770

12	0		296	-0-	296	1442	296	3			N	-0-					-0-
01	0		325	-0-	325	1767	325	3			N	-0-					-0-
02	2045	X	278	-0-	-1767	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

GINN "A" WELL #: 1R RRCID -> 180520 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358

12	0		459	-0-	459	1745	459	3			N	-0-					-0-
01	0		452	-0-	452	2197	452	3			N	-0-					-0-
02	2759	X	562	-0-	-2197	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 302 RRCID -> 180685 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848

12	0		93	-0-	93	841	93	3			N	-0-					-0-
01	0		94	-0-	94	935	94	3			N	-0-					-0-
02	1010	X	75	-0-	-935	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

MCBRAYER WELL #: 1R RRCID -> 180995 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994

12	0		661	-0-	661	2438	661	3			N	-0-					-0-
01	0		691	-0-	691	3129	691	3			N	-0-					-0-
02	3598	X	469	-0-	-3129	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCONNELL, R.S. WELL #: 8R RRCID -> 181125 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		576	-0-	576	1341	576	3			N	-0-					-0-
01	0		646	-0-	646	1987	646	3			N	-0-					-0-
02	2584	X	597	-0-	-1987	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760

12	0		721	-0-	721	2564	721	3			N	-0-					-0-
01	0		781	-0-	781	3345	781	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	575	-0-	-3345	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 182860 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 3398

12	0		304	-0-	304	1059	304	3			N	-0-					-0-
01	0		175	-0-	175	1234	175	3			N	-0-					-0-
02	1482	N	248	-0-	-1234	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862

12	0		202	-0-	202	555	202	3			N	-0-					-0-
01	0		187	-0-	187	742	187	3			N	-0-					-0-
02	963	X	221	-0-	-742	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

BISCHEL WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 2700

12	0		443	-0-	443	2226	443	3			N	-0-					-0-
01	0		21	-0-	21	2247	21	3			N	-0-					-0-
02	2892	X	645	-0-	-2247	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1833	-0-	1833	4240	1833	3			N	-0-					-0-
01	0		1399	-0-	1399	5639	1399	3			N	-0-					-0-
02	7311	X	1672	-0-	-5639	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2061	-0-	2061	2724	2061	3			N	-0-					-0-
01	0		1293	-0-	1293	4017	1293	3			N	-0-					-0-
02	5346	X	1329	-0-	-4017	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
03	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
04	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDADE WELL #: 6 RRCID -> 185788 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 3513 PERF. 3255 - 3513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 185816 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		302	-0-	302	640	302	3			N	-0-					-0-
01	0		204	-0-	204	844	204	3			N	-0-					-0-
02	1094	X	250	-0-	-844	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JUANITA WELL #: 1R RRCID -> 186099 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2511 PERF. 2195 - 2511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3351	-0-	3351	11364	3351	3			N	-0-					-0-
01	0		3348	-0-	3348	14712	3348	3			N	-0-					-0-
02	17737	X	3025	-0-	-14712	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		273	-0-	273	1839	273	3			N	-0-					-0-
01	0		4	-0-	4	1843	4	3			N	-0-					-0-
02	1843	X	-0-	-0-	-1843	-0-					N	-0-					-0-
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1094	-0-	1094	4889	1094	3			N	-0-					-0-
01	0		1266	-0-	1266	6155	1266	3			N	-0-					-0-
02	7656	X	1501	-0-	-6155	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
03	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1953	-0-	1953	9115	1953	3			N	-0-					-0-
01	0		3348	-0-	3348	12463	3348	3			N	-0-					-0-
02	14536	X	2073	-0-	-12463	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-

OLSSON WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		198	-0-	198	770	198	3			N	-0-					-0-
01	0		164	-0-	164	934	164	3			N	-0-					-0-
02	1040	X	106	-0-	-934	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

LANE, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATCHESON WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		516	-0-	516	1297	516	3			N	-0-					-0-
01	0		538	-0-	538	1835	538	3			N	-0-					-0-
02	2331	X	496	-0-	-1835	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

NISBETT WELL #: 3 RRCID -> 195556 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3146 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ -C- WELL #: 3 RRCID -> 195557 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1120	-0-	1120	5087	1120	3			N	-0-					-0-
01	0		1189	-0-	1189	6276	1189	3			N	-0-					-0-
02	8505	X	2229	-0-	-6276	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
05	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 4 RRCID -> 195566 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		403	-0-	403	1424	403	3			N	-0-					-0-
01	0		266	-0-	266	1690	266	3			N	-0-					-0-
02	1870	X	180	-0-	-1690	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2R RRCID -> 195604 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		670	-0-	670	2490	670	3			N	-0-					-0-
01	0		618	-0-	618	3108	618	3			N	-0-					-0-
02	3638	X	530	-0-	-3108	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

SARGENT WELL #: 4R RRCID -> 195606 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		159	-0-	159	1220	159	3			N	-0-					-0-
01	0		4	-0-	4	1224	4	3			N	-0-					-0-
02	1224	X	-0-	-0-	-1224	-0-					N	-0-					-0-
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TWILL WELL #: 1R RRCID -> 195607 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		694	-0-	694	5535	694	3			N	-0-					-0-
01	0		1881	-0-	1881	7416	1881	3			N	-0-					-0-
02	8281	X	865	-0-	-7416	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 4R RRCID -> 196453 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		417	-0-	417	1128	417	3			N	-0-					-0-
01	0		408	-0-	408	1536	408	3			N	-0-					-0-
02	1926	X	390	-0-	-1536	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BIVINS WELL #: 3A RRCID -> 197575 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		899	-0-	899	3707	899	3			N	-0-					-0-
01	0		933	-0-	933	4640	933	3			N	-0-					-0-
02	5512	X	872	-0-	-4640	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-

TEST WELL #: 4 RRCID -> 197583 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110

12	0		2547	-0-	2547	5015	2547	3			N	-0-					-0-
01	0		2353	-0-	2353	7368	2353	3			N	-0-					-0-
02	9767	X	2399	-0-	-7368	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 198468 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452

12	0		42	-0-	42	311	42	3			N	-0-					-0-
01	0		221	-0-	221	532	221	3			N	-0-					-0-
02	729	X	197	-0-	-532	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 199358 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445

12	0		713	-0-	713	2828	713	3			N	-0-					-0-
01	0		732	-0-	732	3560	732	3			N	-0-					-0-
02	4315	X	755	-0-	-3560	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 203146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532

12	0		150	-0-	150	718	150	3			N	-0-					-0-
01	0		552	-0-	552	1270	552	3			N	-0-					-0-
02	1595	X	325	-0-	-1270	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1053 RRCID -> 204475 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426

12	0		302	-0-	302	1370	302	3			N	-0-					-0-
01	0		983	-0-	983	2353	983	3			N	-0-					-0-
02	2947	X	594	-0-	-2353	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

SANFORD, ALAMOSA WELL #: 5085A RRCID -> 204772 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804

12	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WEYMOUTH WELL #: 8R RRCID -> 204932 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2833	-0-	-163	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2732	-0-	-585	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	972	-0-	-2345	-0-	972	3			N	-0-					-0-

PENNY WELL #: 3035A RRCID -> 204961 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693

12	0		565	-0-	565	2102	565	3			N	-0-					-0-
01	0		432	-0-	432	2534	432	3			N	-0-					-0-
02	2995	X	461	-0-	-2534	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

RUBERT WELL #: 4191 RRCID -> 207373 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2760 - 3117

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 11 RRCID -> 209337 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2924 - 0

12	0		919	-0-	919	2537	919	3			N	-0-					-0-
01	0		856	-0-	856	3393	856	3			N	-0-					-0-
02	4104	X	711	-0-	-3393	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

NIELD, ARTHUR WELL #: 2RR RRCID -> 210038 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2872 - 3047

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM B WELL #: 3 A RRCID -> 211270 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775

12	0		595	-0-	595	2645	595	3			N	-0-					-0-
01	0		443	-0-	443	3088	443	3			N	-0-					-0-
02	3399	X	311	-0-	-3088	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

FUQUA 399 WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

12	0		161	-0-	161	263	161	3			N	-0-					-0-
01	0		129	-0-	129	392	129	3			N	-0-					-0-
02	504	X	112	-0-	-392	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		369	-0-	369	1295	369	3			N	-0-					-0-
01	0		255	-0-	255	1550	255	3			N	-0-					-0-
02	1847	X	297	-0-	-1550	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

12	0		500	-0-	500	1658	500	3			N	-0-					-0-
01	0		410	-0-	410	2068	410	3			N	-0-					-0-
02	2504	X	436	-0-	-2068	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

12	0		103	-0-	103	310	103	3			N	-0-					-0-
01	0		148	-0-	148	458	148	3			N	-0-					-0-
02	551	X	93	-0-	-458	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

12	0		358	-0-	358	1675	358	3			N	-0-					-0-
01	0		265	-0-	265	1940	265	3			N	-0-					-0-
02	2227	X	287	-0-	-1940	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TRIGG WELL #: 1A RRCID -> 217693 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610

12	0		477	-0-	477	1508	477	3			N	-0-					-0-
01	0		359	-0-	359	1867	359	3			N	-0-					-0-
02	2277	X	410	-0-	-1867	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650

12	0		995	-0-	995	3300	995	3			N	-0-					-0-
01	0		895	-0-	895	4195	895	3			N	-0-					-0-
02	5043	X	848	-0-	-4195	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 1 RRCID -> 218888 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660

12	0		648	-0-	648	2117	648	3			N	-0-					-0-
01	0		750	-0-	750	2867	750	3			N	-0-					-0-
02	3384	X	517	-0-	-2867	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KIDD WELL #: 1 RRCID -> 218902 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		732	-0-	732	2491	732	3			N	-0-					-0-
01	0		689	-0-	689	3180	689	3			N	-0-					-0-
02	3890	X	710	-0-	-3180	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

FELTZ WELL #: 3 RRCID -> 218903 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615

12	0		579	-0-	579	2595	579	3			N	-0-					-0-
01	0		691	-0-	691	3286	691	3			N	-0-					-0-
02	3565	X	279	-0-	-3286	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

THORPE WELL #: 1 RRCID -> 219041 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526

12	0		323	-0-	323	1391	323	3			N	-0-					-0-
01	0		228	-0-	228	1619	228	3			N	-0-					-0-
02	1843	X	224	-0-	-1619	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G.W. WELL #: 403 RRCID -> 221277 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636

12	0		90	-0-	90	641	90	3			N	-0-					-0-
01	0		79	-0-	79	720	79	3			N	-0-					-0-
02	769	X	49	-0-	-720	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655

12	0		500	-0-	500	1685	500	3			N	-0-					-0-
01	0		515	-0-	515	2200	515	3			N	-0-					-0-
02	2479	X	279	-0-	-2200	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4A RRCID -> 222901 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780

12	0		503	-0-	503	690	503	3			N	-0-					-0-
01	0		382	-0-	382	1072	382	3			N	-0-					-0-
02	1437	X	365	-0-	-1072	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

PENNY -A- WELL #: 4 RRCID -> 222902 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2141 - 2583

12	0		78	-0-	78	483	78	3			N	-0-					-0-
01	0		60	-0-	60	543	60	3			N	-0-					-0-
02	605	X	62	-0-	-543	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ANSTED WELL #: 2 RRCID -> 222904 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2340 - 2587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		392	-0-	392	1067	392	3			N	-0-					-0-
01	0		362	-0-	362	1429	362	3			N	-0-					-0-
02	1780	X	351	-0-	-1429	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. 166 WELL #: 3 RRCID -> 227103 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2931 - 3405

12	0		424	-0-	424	915	424	3			N	-0-					-0-
01	0		357	-0-	357	1272	357	3			N	-0-					-0-
02	1488	X	216	-0-	-1272	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -C- 170 WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

12	0		758	-0-	758	3202	758	3			N	-0-					-0-
01	0		1056	-0-	1056	4258	1056	3			N	-0-					-0-
02	5001	X	743	-0-	-4258	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

SWEATT 125 WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414

12	0		92	-0-	92	1033	92	3			N	-0-					-0-
01	0		200	-0-	200	1233	200	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	699	-0-	-1233	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 2 RRCID -> 228702 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM WELL #: A 3 RRCID -> 228857 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623

12	0		533	-0-	533	2635	533	3			N	-0-					-0-
01	0		759	-0-	759	3394	759	3			N	-0-					-0-
02	4117	X	723	-0-	-3394	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		149	-0-	149	1009	149	3			N	-0-					-0-
01	0		46	-0-	46	1055	46	3			N	-0-					-0-
02	1055	X	-0-	-0-	-1055	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

COFFEE "C" 355 WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATES 284 WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. F. 319 WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526

12	0		601	-0-	601	1060	601	3			N	-0-					-0-
01	0		556	-0-	556	1616	556	3			N	-0-					-0-
02	2197	X	581	-0-	-1616	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY -B- 398 WELL #: 3 RRCID -> 230978 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2789 - 3306

12	0		37	-0-	37	71	37	3			N	-0-					-0-
01	0		34	-0-	34	105	34	3			N	-0-					-0-
02	126	N	21	-0-	-105	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 245464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2923 - 3041

12	0		1111	-0-	1111	3669	1111	3			N	-0-					-0-
01	0		528	-0-	528	4197	528	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	530	-0-	-4197	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 3438 RRCID -> 246078 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3161 - 3408

12	0		398	-0-	398	840	398	3			N	-0-					-0-
01	0		488	-0-	488	1328	488	3			N	-0-					-0-
02	1688	X	360	-0-	-1328	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FURNEAUX WELL #: 2 RRCID -> 246198 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2762 - 3179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		742	-0-	742	2308	742	3			N	-0-					-0-
01	0		1027	-0-	1027	3335	1027	3			N	-0-					-0-
02	4379	X	1044	-0-	-3335	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

NIELD WELL #: 3 RRCID -> 246654 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2834 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		480	-0-	480	2936	480	3			N	-0-					-0-
01	0		957	-0-	957	3893	957	3			N	-0-					-0-
02	4489	X	596	-0-	-3893	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-

NOWLIN WELL #: 1 RRCID -> 249774 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3395 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		517	-0-	517	2177	517	3			N	-0-					-0-
01	0		546	-0-	546	2723	546	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	441	-0-	-2723	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 255199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		302	-0-	302	834	302	3			N	-0-					-0-
01	0		310	-0-	310	1144	310	3			N	-0-					-0-
02	1434	X	290	-0-	-1144	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: 1R RRCID -> 256736 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		654	-0-	654	2165	654	3			N	-0-					-0-
01	0		674	-0-	674	2839	674	3			N	-0-					-0-
02	3363	X	524	-0-	-2839	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 1R RRCID -> 258112 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2815 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2002	-0-	2002	7074	2002	3			N	-0-					-0-
01	0		1649	-0-	1649	8723	1649	3			N	-0-					-0-
02	10715	X	1992	-0-	-8723	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 2 RRCID -> 258113 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1232	-0-	1232	4800	1232	3			N	-0-					-0-
01	0		1095	-0-	1095	5895	1095	3			N	-0-					-0-
02	6970	X	1075	-0-	-5895	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
03	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: 1R RRCID -> 259836 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1477	-0-	1477	6472	1477	3			N	-0-					-0-
01	0		1087	-0-	1087	7559	1087	3			N	-0-					-0-
02	8937	X	1378	-0-	-7559	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 259841 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055

12	0		655	-0-	655	5370	655	3			N	-0-					-0-
01	0		1405	-0-	1405	6775	1405	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	225	-0-	-6775	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

RAGER WELL #: 1 RRCID -> 262520 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2808 - 3160

12	0		2555	-0-	2555	7021	2555	3			N	-0-					-0-
01	0		3074	-0-	3074	10095	3074	3			N	-0-					-0-
02	12472	X	2377	-0-	-10095	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
03	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 3 RRCID -> 262768 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024

12	0		216	-0-	216	2635	216	3			N	-0-					-0-
01	0		521	-0-	521	3156	521	3			N	-0-					-0-
02	3758	X	602	-0-	-3156	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1H RRCID -> 265512 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 4206

12	0		252	-0-	252	1061	252	3			N	-0-					-0-
01	0		201	-0-	201	1262	201	3			N	-0-					-0-
02	1383	X	121	-0-	-1262	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 265590 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986

12	0		1413	-0-	1413	6072	1413	3			N	-0-					-0-
01	0		1175	-0-	1175	7247	1175	3			N	-0-					-0-
02	8079	X	832	-0-	-7247	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
04	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971

12	0		1020	-0-	1020	4441	1020	3			N	-0-					-0-
01	0		871	-0-	871	5312	871	3			N	-0-					-0-
02	6719	X	1407	-0-	-5312	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
03	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYS WELL #: 2R RRCID -> 267987 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2894 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1987	-0-	1987	10349	1987	3			N	-0-					-0-
01	0		2178	-0-	2178	12527	2178	3			N	-0-					-0-
02	14168	X	1641	-0-	-12527	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2R RRCID -> 267988 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021

12	0		2493	-0-	2493	10004	2493	3			N	-0-					-0-
01	0		3041	-0-	3041	13045	3041	3			N	-0-					-0-
02	16273	X	3228	-0-	-13045	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1R RRCID -> 267999 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415

12	0		964	-0-	964	4700	964	3			N	-0-					-0-
01	0		1602	-0-	1602	6302	1602	3			N	-0-					-0-
02	7521	X	1219	-0-	-6302	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

BOYLE WELL #: 1 RRCID -> 268052 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3176 - 3358

12	0		589	-0-	589	2236	589	3			N	-0-					-0-
01	0		658	-0-	658	2894	658	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	6	-0-	-2894	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 1R RRCID -> 269095 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136

12	0		320	-0-	320	507	320	3			N	-0-					-0-
01	0		263	-0-	263	770	263	3			N	-0-					-0-
02	1155	X	385	-0-	-770	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 269129 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411

12	0		1589	-0-	1589	6689	1589	3			N	-0-					-0-
01	0		1645	-0-	1645	8334	1645	3			N	-0-					-0-
02	8658	X	324	-0-	-8334	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 269362 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 3086 PERF. 2883 - 3081

12	0		268	-0-	268	1214	268	3			N	-0-					-0-
01	0		84	-0-	84	1298	84	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	102	-0-	-1298	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SUPPES WELL #: 1R RRCID -> 269364 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1166	-0-	1166	2946	1166	3			N	-0-					-0-
01	0		1590	-0-	1590	4536	1590	3			N	-0-					-0-
02	5790	X	1254	-0-	-4536	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 7R RRCID -> 269563 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2748 - 3080

12	0		769	-0-	769	5979	769	3			N	-0-					-0-
01	0		1612	-0-	1612	7591	1612	3			N	-0-					-0-
02	8243	X	652	-0-	-7591	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 1 RRCID -> 269813 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2821 - 3071

12	6262	X	5798	-0-	-464	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	4058	-0-	-1739	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
02	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	4468	-0-	-1329	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4436	-0-	-1174	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5566	-0-	-634	-0-	5566	3			N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 1R RRCID -> 270447 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 3480 - 3606

12	0		1024	-0-	1024	3009	1024	3			N	-0-					-0-
01	0		395	-0-	395	3404	395	3			N	-0-					-0-
02	4542	X	1138	-0-	-3404	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

O'NEAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 274795 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERILYNN WELL #: 1 RRCID -> 276001 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2791 - 3180

12	0		2143	-0-	2143	6913	2143	3			N	-0-					-0-
01	0		2211	-0-	2211	9124	2211	3			N	-0-					-0-
02	11168	X	2044	-0-	-9124	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
05	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 276002 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2799 - 3169

12	0		1919	-0-	1919	7637	1919	3			N	-0-					-0-
01	0		1939	-0-	1939	9576	1939	3			N	-0-					-0-
02	11164	X	1588	-0-	-9576	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
05	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
B. A. DONALDSON WELL #: 3R RRCID -> 276003 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2622 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1567	-0-	1567	12184	1567	3			N	-0-					-0-
01	0		1935	-0-	1935	14119	1935	3			N	-0-					-0-
02	15565	X	1446	-0-	-14119	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 2R RRCID -> 276004 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171

12	2356	N	1884	-0-	-472	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1547	-0-	-871	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1860	-0-	-212	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 276005 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167

12	0		1867	-0-	1867	7434	1867	3			N	-0-					-0-
01	0		1557	-0-	1557	8991	1557	3			N	-0-					-0-
02	10219	X	1228	-0-	-8991	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
04	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 3 RRCID -> 276027 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 3254

12	0		1827	-0-	1827	5730	1827	3			N	-0-					-0-
01	0		1394	-0-	1394	7124	1394	3			N	-0-					-0-
02	7124	X	-0-	-0-	-7124	-0-					N	-0-					-0-
03	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
04	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-

RAGER WELL #: 2 RRCID -> 276231 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142

12	0		2043	-0-	2043	6867	2043	3			N	-0-					-0-
01	0		2132	-0-	2132	8999	2132	3			N	-0-					-0-
02	10703	X	1704	-0-	-8999	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 2 RRCID -> 276232 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224

12	0		1819	-0-	1819	5587	1819	3			N	-0-					-0-
01	0		1877	-0-	1877	7464	1877	3			N	-0-					-0-
02	9245	X	1781	-0-	-7464	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
03	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
05	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 4 RRCID -> 276242 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073

12	0		532	-0-	532	6213	532	3			N	-0-					-0-
01	0		404	-0-	404	6617	404	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	1139	-0-	-6617	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN WELL #: 7R RRCID -> 276262 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1416	-0-	1416	5444	1416	3			N	-0-					-0-
01	0		1732	-0-	1732	7176	1732	3			N	-0-					-0-
02	7811	X	635	-0-	-7176	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
04	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 2052 RRCID -> 276267 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111

12	0		352	-0-	352	1479	352	3			N	-0-					-0-
01	0		264	-0-	264	1743	264	3			N	-0-					-0-
02	2046	X	303	-0-	-1743	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 2053 RRCID -> 276268 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064

12	0		1528	-0-	1528	6736	1528	3			N	-0-					-0-
01	0		1418	-0-	1418	8154	1418	3			N	-0-					-0-
02	9502	X	1348	-0-	-8154	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
04	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 8 RRCID -> 276271 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142

12	0		2757	-0-	2757	12214	2757	3			N	-0-					-0-
01	0		3352	-0-	3352	15566	3352	3			N	-0-					-0-
02	18634	X	3068	-0-	-15566	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 9 RRCID -> 276272 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2720 - 3076

12	0		1565	-0-	1565	7637	1565	3			N	-0-					-0-
01	0		1424	-0-	1424	9061	1424	3			N	-0-					-0-
02	11148	X	2087	-0-	-9061	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
03	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
05	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 206 RRCID -> 276504 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 3072

12	0		204	-0-	204	924	204	3			N	-0-					-0-
01	0		229	-0-	229	1153	229	3			N	-0-					-0-
02	1347	X	194	-0-	-1153	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 276578 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2642 - 2949

12	0		587	-0-	587	4728	587	3			N	-0-					-0-
01	0		764	-0-	764	5492	764	3			N	-0-					-0-
02	6332	X	840	-0-	-5492	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES -A- WELL #: M 2 RRCID -> 276609 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1170	-0-	1170	3464	1170	3			N	-0-					-0-
01	0		1239	-0-	1239	4703	1239	3			N	-0-					-0-
02	5747	X	1044	-0-	-4703	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 3 RRCID -> 277625 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184

12	0		1417	-0-	1417	3580	1417	3			N	-0-					-0-
01	0		1208	-0-	1208	4788	1208	3			N	-0-					-0-
02	5446	X	658	-0-	-4788	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 506 RRCID -> 278007 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910

12	0		228	-0-	228	662	228	3			N	-0-					-0-
01	0		252	-0-	252	914	252	3			N	-0-					-0-
02	1118	X	204	-0-	-914	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TWILL WELL #: 4 RRCID -> 278013 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223

12	0		1147	-0-	1147	5105	1147	3			N	-0-					-0-
01	0		108	-0-	108	5213	108	3			N	-0-					-0-
02	6193	X	980	-0-	-5213	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
05	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2064 RRCID -> 278086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 3083

12	0		2204	-0-	2204	11940	2204	3			N	-0-					-0-
01	0		2103	-0-	2103	14043	2103	3			N	-0-					-0-
02	14081	X	38	-0-	-14043	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2063 RRCID -> 278087 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057

12	0		1958	-0-	1958	8056	1958	3			N	-0-					-0-
01	0		1637	-0-	1637	9693	1637	3			N	-0-					-0-
02	10953	X	1260	-0-	-9693	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
03	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
04	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
05	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2263 RRCID -> 278106 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109

12	0		1204	-0-	1204	10553	1204	3			N	-0-					-0-
01	0		2260	-0-	2260	12813	2260	3			N	-0-					-0-
02	14695	X	1882	-0-	-12813	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH M WELL #: 2 RRCID -> 278112 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2820 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2367	-0-	2367	11028	2367	3			N	-0-					-0-
01	0		2187	-0-	2187	13215	2187	3			N	-0-					-0-
02	15033	X	1818	-0-	-13215	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
03	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2257 RRCID -> 278134 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2749 - 3092

12	0		1106	-0-	1106	8749	1106	3			N	-0-					-0-
01	0		1890	-0-	1890	10639	1890	3			N	-0-					-0-
02	12221	X	1582	-0-	-10639	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2264 RRCID -> 278135 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2751 - 3135

12	0		750	-0-	750	6004	750	3			N	-0-					-0-
01	0		1214	-0-	1214	7218	1214	3			N	-0-					-0-
02	8388	X	1170	-0-	-7218	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
04	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
05	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 3 RRCID -> 278137 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2834 - 3045

12	0		605	-0-	605	2720	605	3			N	-0-					-0-
01	0		499	-0-	499	3219	499	3			N	-0-					-0-
02	3433	X	214	-0-	-3219	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2262 RRCID -> 278227 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2763 - 3130

12	0		1608	-0-	1608	14999	1608	3			N	-0-					-0-
01	0		3592	-0-	3592	18591	3592	3			N	-0-					-0-
02	21223	X	2632	-0-	-18591	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 3 RRCID -> 278230 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2796 - 3116

12	0		2092	-0-	2092	7588	2092	3			N	-0-					-0-
01	0		2516	-0-	2516	10104	2516	3			N	-0-					-0-
02	12222	X	2118	-0-	-10104	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 3 RRCID -> 278253 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2817 - 3135

12	0		3130	-0-	3130	11675	3130	3			N	-0-					-0-
01	0		3629	-0-	3629	15304	3629	3			N	-0-					-0-
02	18366	X	3062	-0-	-15304	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

GEARHART WELL #: 2 RRCID -> 278267 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2816 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		835	-0-	835	4597	835	3			N	-0-					-0-
01	0		607	-0-	607	5204	607	3			N	-0-					-0-
02	5872	X	668	-0-	-5204	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 4 RRCID -> 278269 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2811 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2201	-0-	2201	5588	2201	3			N	-0-					-0-
01	0		2725	-0-	2725	8313	2725	3			N	-0-					-0-
02	10612	X	2299	-0-	-8313	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
03	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 278270 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2800 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1079	-0-	1079	4093	1079	3			N	-0-					-0-
01	0		1272	-0-	1272	5365	1272	3			N	-0-					-0-
02	6366	X	1001	-0-	-5365	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
05	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 2 RRCID -> 278272 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2802 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1084	-0-	1084	5510	1084	3			N	-0-					-0-
01	0		1304	-0-	1304	6814	1304	3			N	-0-					-0-
02	8096	X	1282	-0-	-6814	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 2 RRCID -> 278276 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1873	-0-	1873	7575	1873	3			N	-0-					-0-
01	0		1317	-0-	1317	8892	1317	3			N	-0-					-0-
02	10552	X	1660	-0-	-8892	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1421 RRCID -> 278289 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2502 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2549	-0-	2549	10193	2549	3			N	-0-					-0-
01	0		2316	-0-	2316	12509	2316	3			N	-0-					-0-
02	14883	X	2374	-0-	-12509	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2256 RRCID -> 278314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2714 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		536	-0-	536	3024	536	3			N	-0-					-0-
01	0		1052	-0-	1052	4076	1052	3			N	-0-					-0-
02	5079	X	1003	-0-	-4076	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILBAR WELL #: 2305 RRCID -> 278315 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2752 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1319	-0-	1319	7049	1319	3			N	-0-					-0-
01	0		2733	-0-	2733	9782	2733	3			N	-0-					-0-
02	11961	X	2179	-0-	-9782	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1524 RRCID -> 278326 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037

12	0		1967	-0-	1967	6466	1967	3			N	-0-					-0-
01	0		2036	-0-	2036	8502	2036	3			N	-0-					-0-
02	10587	X	2085	-0-	-8502	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1423 RRCID -> 278537 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2542 - 2935

12	0		2971	-0-	2971	13243	2971	3			N	-0-					-0-
01	0		2729	-0-	2729	15972	2729	3			N	-0-					-0-
02	18626	X	2654	-0-	-15972	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 278538 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2725 - 3037

12	0		2449	-0-	2449	6686	2449	3			N	-0-					-0-
01	0		2229	-0-	2229	8915	2229	3			N	-0-					-0-
02	11225	X	2310	-0-	-8915	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
05	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1522 RRCID -> 278540 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896

12	0		1480	-0-	1480	4405	1480	3			N	-0-					-0-
01	0		1334	-0-	1334	5739	1334	3			N	-0-					-0-
02	7633	X	1894	-0-	-5739	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
03	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
04	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
05	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 278544 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 2998 PERF. 2637 - 2984

12	0		2693	-0-	2693	12057	2693	3			N	-0-					-0-
01	0		2170	-0-	2170	14227	2170	3			N	-0-					-0-
02	16959	X	2732	-0-	-14227	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1523 RRCID -> 278545 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952

12	0		2054	-0-	2054	5768	2054	3			N	-0-					-0-
01	0		1966	-0-	1966	7734	1966	3			N	-0-					-0-
02	9740	X	2006	-0-	-7734	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 278547 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1492	-0-	1492	5640	1492	3			N	-0-					-0-
01	0		1792	-0-	1792	7432	1792	3			N	-0-					-0-
02	9909	X	2477	-0-	-7432	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 303 RRCID -> 278550 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2562 - 2917

12	0		1179	-0-	1179	3428	1179	3			N	-0-					-0-
01	0		1173	-0-	1173	4601	1173	3			N	-0-					-0-
02	5566	X	965	-0-	-4601	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 278552 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151

12	0		2707	-0-	2707	8373	2707	3			N	-0-					-0-
01	0		2690	-0-	2690	11063	2690	3			N	-0-					-0-
02	13091	X	2028	-0-	-11063	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1741 RRCID -> 278700 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881

12	0		2008	-0-	2008	5465	2008	3			N	-0-					-0-
01	0		1996	-0-	1996	7461	1996	3			N	-0-					-0-
02	9115	X	1654	-0-	-7461	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
04	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1422 RRCID -> 278701 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880

12	0		1268	-0-	1268	6155	1268	3			N	-0-					-0-
01	0		1149	-0-	1149	7304	1149	3			N	-0-					-0-
02	8562	X	1258	-0-	-7304	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
05	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1751 RRCID -> 278709 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993

12	0		5015	-0-	5015	20289	5015	3			N	-0-					-0-
01	0		5638	-0-	5638	25927	5638	3			N	-0-					-0-
02	30811	X	4884	-0-	-25927	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1731 RRCID -> 278714 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193

12	1023	N	725	-0-	-298	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS A WELL #: 2 RRCID -> 278716 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1251	-0-	1251	3872	1251	3			N	-0-					-0-
01	0		835	-0-	835	4707	835	3			N	-0-					-0-
02	5682	X	975	-0-	-4707	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278731 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085

12	0		4137	-0-	4137	14651	4137	3			N	-0-					-0-
01	0		3510	-0-	3510	18161	3510	3			N	-0-					-0-
02	21547	X	3386	-0-	-18161	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 3 RRCID -> 278732 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028

12	0		2321	-0-	2321	8862	2321	3			N	-0-					-0-
01	0		2229	-0-	2229	11091	2229	3			N	-0-					-0-
02	12987	X	1896	-0-	-11091	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
03	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 278745 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145

12	0		2420	-0-	2420	5073	2420	3			N	-0-					-0-
01	0		1013	-0-	1013	6086	1013	3			N	-0-					-0-
02	7526	X	1440	-0-	-6086	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 503 RRCID -> 278840 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986

12	0		1430	-0-	1430	3946	1430	3			N	-0-					-0-
01	0		1171	-0-	1171	5117	1171	3			N	-0-					-0-
02	6333	X	1216	-0-	-5117	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
03	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
04	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1611 RRCID -> 279134 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155

12	0		1742	-0-	1742	10776	1742	3			N	-0-					-0-
01	0		2441	-0-	2441	13217	2441	3			N	-0-					-0-
02	15231	X	2014	-0-	-13217	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1841 RRCID -> 279135 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940

12	0		1910	-0-	1910	7609	1910	3			N	-0-					-0-
01	0		1059	-0-	1059	8668	1059	3			N	-0-					-0-
02	10431	X	1763	-0-	-8668	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
05	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1621 RRCID -> 279138 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		388	-0-	388	1434	388	3			N	-0-					-0-
01	0		454	-0-	454	1888	454	3			N	-0-					-0-
02	2271	X	383	-0-	-1888	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 2 RRCID -> 279269 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 4 RRCID -> 279459 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330

12	0		160	-0-	160	526	160	3			N	-0-					-0-
01	0		171	-0-	171	697	171	3			N	-0-					-0-
02	829	X	132	-0-	-697	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1612 RRCID -> 279513 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2794 - 3156

12	0		572	-0-	572	3269	572	3			N	-0-					-0-
01	0		908	-0-	908	4177	908	3			N	-0-					-0-
02	4738	X	561	-0-	-4177	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1613 RRCID -> 279516 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2862 - 3218

12	0		429	-0-	429	1720	429	3			N	-0-					-0-
01	0		681	-0-	681	2401	681	3			N	-0-					-0-
02	2821	X	420	-0-	-2401	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1752 RRCID -> 279549 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2520 - 2969

12	0		3494	-0-	3494	12685	3494	3			N	-0-					-0-
01	0		2984	-0-	2984	15669	2984	3			N	-0-					-0-
02	17406	X	1737	-0-	-15669	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 3 RRCID -> 279551 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2996 - 3774

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KINNEY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 279552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3118 - 3434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 279785 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400

12	0	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
02	400 N	-0-	-0-	-400	-0-					N	-0-					-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934

12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
02	1512 N	1413	-0-	-99	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1733 RRCID -> 280020 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183

12	0	511	-0-	511	1310	511	3			N	-0-					-0-
01	0	542	-0-	542	1852	542	3			N	-0-					-0-
02	2190 N	338	-0-	-1852	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	496 N	54	-0-	-442	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1842 RRCID -> 280024 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909

12	1271 N	956	-0-	-315	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	961 N	821	-0-	-140	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	980 N	731	-0-	-249	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987

12	0	2211	-0-	2211	7155	2211	3			N	-0-					-0-
01	0	1865	-0-	1865	9020	1865	3			N	-0-					-0-
02	10591 X	1571	-0-	-9020	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
03	2914 X	2073	-0-	-841	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
04	2820 X	1993	-0-	-827	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
05	2201 X	2050	-0-	-151	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360

12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	868 N	787	-0-	-81	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	961 N	888	-0-	-73	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	930 N	637	-0-	-293	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1599	-0-	1599	5319	1599	3			N	-0-					-0-
01	0		2133	-0-	2133	7452	2133	3			N	-0-					-0-
02	9039	X	1587	-0-	-7452	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	2171	-0-	-216	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1851 RRCID -> 280066 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052

12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	897	-0-	-447	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1622 RRCID -> 280089 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2791 - 3028

12	496	N	299	-0-	-197	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	448	N	293	-0-	-155	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	232	-0-	-218	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1991 RRCID -> 280128 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2604 - 2932

12	0		1886	-0-	1886	5459	1886	3			N	-0-					-0-
01	0		756	-0-	756	6215	756	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1659	-0-	-1141	5074	1659	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2011	-0-	-1089	3985	2011	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1903	-0-	-1097	2888	1903	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1632	-0-	-1468	1420	1632	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1743 RRCID -> 280416 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2578 - 2980

12	0		784	-0-	784	2314	784	3			N	-0-					-0-
01	0		552	-0-	552	2866	552	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	482	-0-	-2318	548	482	3			N	-0-					-0-
03	1265	N	717	-0-	-548	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	540	N	367	-0-	-173	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 403 RRCID -> 283390 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2593 - 3021

12	0		939	-0-	939	2634	939	3			N	-0-					-0-
01	0		851	-0-	851	3485	851	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	689	-0-	-2111	1374	689	3			N	-0-					-0-
03	2437	N	1063	-0-	-1374	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	775	N	489	-0-	-286	-0-	489	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 4 RRCID -> 283638 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2696 - 3106

12	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
01	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1508	-0-	-144	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

KEMPSON WELL #: 404 RRCID -> 283666 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2593 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1314	-0-	1314	3690	1314	3			N	-0-					-0-
01	0		1101	-0-	1101	4791	1101	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1023	-0-	-1777	3014	1023	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1281	-0-	-1819	1195	1281	3			N	-0-					-0-
04	2366	N	1171	-0-	-1195	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	473	-0-	-674	-0-	473	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 304 RRCID -> 283673 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2669 - 3074

12	0		2061	-0-	2061	5526	2061	3			N	-0-					-0-
01	0		2139	-0-	2139	7665	2139	3			N	-0-					-0-
02	9724	X	2059	-0-	-7665	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2385	-0-	-126	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1907	-0-	-523	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: 3 RRCID -> 283892 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2652 - 3039

12	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	812	-0-	-645	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3212	-0-	112	112	3212	3			N	-0-					-0-

RUBERT WELL #: 5191 RRCID -> 284081 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2815 - 3171

12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

FOWLSTON WELL #: 2239 RRCID -> 292575 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2820 - 3156

12	4247	X	3744	-0-	-503	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3474	-0-	-773	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	2968	-0-	-868	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	1128	-0-	-3119	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-

COFFEE H WELL #: 3237 RRCID -> 292636 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2792 - 3143

12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 294700 COMPL. DATE 08/29/1957 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3160 - 3345

01	0	W	383	-0-	383	383	383	3			N	-0-					-0-
02	0	W	369	-0-	369	752	369	3			N	-0-					-0-
03	0	W	434	-0-	434	1186	434	3			N	-0-					-0-
04	0	W	420	-0-	420	1606	420	3			N	-0-					-0-
*05	0	W	425	-0-	425	2031	425	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURKE WELL #: 8 RRCID -> 294739 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2884 - 2920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	278	-0-	278	-0-	278	3		N	-0-			-0-
04	0 W	256	-0-	256	256	256	3		N	-0-			-0-
*05	0 W	260	-0-	260	516	260	3		N	-0-			-0-

BURKE WELL #: 10 RRCID -> 294740 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2904 - 3170

03	0	278	-0-	278	-0-	278	3		N	-0-			-0-
04	0 W	256	-0-	256	-0-	256	3		N	-0-			-0-
*05	0 W	260	-0-	260	260	260	3		N	-0-			-0-

HERBER, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 294747 COMPL. DATE 07/09/1943 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2960 - 3020

04	0 W	135	-0-	135	135	135	3		N	-0-			-0-
*05	0 W	182	-0-	182	317	182	3		N	-0-			-0-

HERBER, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 294748 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2825 - 3173

04	0 W	135	-0-	135	135	135	3		N	-0-			-0-
*05	0 W	182	-0-	182	317	182	3		N	-0-			-0-

HERBER, ANNA WELL #: 9 RRCID -> 294880 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2906 - 2998

04	0 W	112	-0-	112	112	112	3		N	-0-			-0-
*05	0 W	152	-0-	152	264	152	3		N	-0-			-0-

PASH ENERGY, INC. 642961
BURNETT WELL #: 1093 RRCID -> 070667 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2458 - 2810

12	0	-0-	-0-	-0-	3730				N	-0-			-0-
01	0	108	-0-	108	3838	108	2		N	-0-			-0-
02	5000 X	1162	-0-	-3838	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
03	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
04	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
WORLEY WELL #: 69 RRCID -> 023072 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	25	-0-	25	25	25	2		N	-0-			-0-
01	0	24	-0-	24	49	24	2		N	-0-			-0-
02	69 N	20	-0-	-49	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

ARCHER, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 023981 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	5	-0-	5	5	5	1		N	-0-			-0-
01	0	5	-0-	5	10	5	1		N	-0-			-0-
02	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	1		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 657795
MELTON WELL #: B 2 RRCID -> 024585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		116	-0-	116	116	116	2			N	-0-					-0-
01	0		57	-0-	57	173	57	2			N	-0-					-0-
02	294	N	121	-0-	-173	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 2922

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

12	0		1142	-0-	1142	1142	1142	2			N	-0-					-0-
01	0		294	-0-	294	1436	294	2			N	-0-					-0-
02	2266	N	830	-0-	-1436	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		75	-0-	75	75	75	2			N	-0-					-0-
01	0		75	-0-	75	150	75	2			N	-0-					-0-
02	225	N	75	-0-	-150	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

12	0		239	-0-	239	239	239	2			N	-0-					-0-
01	0		42	-0-	42	281	42	2			N	-0-					-0-
02	327	N	46	-0-	-281	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

PETRO HALEY 660062
BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097

HUSTED, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 023025 COMPL. DATE 03/27/1936 TOTAL DEPTH 2868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCULLOUGH WELL #: E 1 RRCID -> 023030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY, P. A. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		773	-0-	773	1907	773	3			N	-0-					-0-
01	2615	X	708	-0-	-1907	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN-WEYMOUTH WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A

12	0		533	-0-	533	533	533	3			N	-0-					-0-
01	1038	X	505	-0-	-533	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		332	-0-	332	332	332	3			N	-0-					-0-
01	643	X	311	-0-	-332	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STORM WELL #: 1 RRCID -> 023663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		265	-0-	265	510	265	3			N	-0-					-0-
01	882	N	372	-0-	-510	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
WEATHERLY -C- WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		624	-0-	624	1140	624	3			N	-0-					-0-
01	1756	X	616	-0-	-1140	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		287	-0-	287	615	287	3			N	-0-					-0-
01	913	X	298	-0-	-615	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		107	-0-	107	251	107	3			N	-0-					-0-
01	327	X	76	-0-	-251	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		311	-0-	311	638	311	3			N	-0-					-0-
01	1000	X	362	-0-	-638	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1072	-0-	1072	2132	1072	3			N	-0-					-0-
01	3196	X	1064	-0-	-2132	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BOST WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		885	-0-	885	1748	885	3			N	-0-					-0-
01	2585	N	837	-0-	-1748	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R- WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2346					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2346					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620

12	0		471	-0-	471	941	471	3			N	-0-					-0-
01	1375	X	434	-0-	-941	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSTED WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895

12	0		251	-0-	251	496	251	3			N	-0-					-0-
01	751	X	255	-0-	-496	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R- WELL #: 8A RRCID -> 046184 COMPL. DATE 05/07/1969 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882

12	0		-0-	-0-	-0-	295					N	-0-					-0-
01	295	X	-0-	-0-	-295	-0-					N	-0-					-0-
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BURNETT ESTATE -107- WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	1982					N	-0-					-0-
01	1982	X	-0-	-0-	-1982	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650

12	0		458	-0-	458	860	458	3			N	-0-					-0-
01	1474	X	614	-0-	-860	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

12	0		303	-0-	303	616	303	3			N	-0-					-0-
01	918	X	302	-0-	-616	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

12	0		246	-0-	246	527	246	3			N	-0-					-0-
01	847	X	320	-0-	-527	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BOWERS, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		159	-0-	159	340	159	3			N	-0-					-0-
01	535	X	195	-0-	-340	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		639	-0-	639	1370	639	3			N	-0-					-0-
01	1986	X	616	-0-	-1370	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEITHOLT WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		239	-0-	239	1231	239	3			N	-0-					-0-
01	2194	X	963	-0-	-1231	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		49	-0-	49	131	49	3			N	-0-					-0-
01	193	X	62	-0-	-131	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1207	-0-	1207	2444	1207	3			N	-0-					-0-
01	3715	X	1271	-0-	-2444	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
03	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3499	-0-	3499	7720	3499	3			N	-0-					-0-
01	12013	X	4293	-0-	-7720	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

POWELL -C- WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL -D- WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
PATTON-PURVIANCE WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY, VICTOR WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		186	-0-	186	398	186	3			N	-0-					-0-
01	605	X	207	-0-	-398	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		72	-0-	72	154	72	3			N	-0-					-0-
01	212	X	58	-0-	-154	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		413	-0-	413	773	413	3			N	-0-					-0-
01	1166	X	393	-0-	-773	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT RH WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
01	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		472	-0-	472	1042	472	3			N	-0-					-0-
01	1547	X	505	-0-	-1042	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		258	-0-	258	503	258	3			N	-0-					-0-
01	750	X	247	-0-	-503	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		330	-0-	330	758	330	3			N	-0-					-0-
01	1135	X	377	-0-	-758	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		624	-0-	624	1140	624	3			N	-0-					-0-
01	1756	X	616	-0-	-1140	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		509	-0-	509	1029	509	3			N	-0-					-0-
01	1642	X	613	-0-	-1029	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CROWELL, A. & M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 023068 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		900	-0-	900	3528	900	3			N	-0-					-0-
01	0		887	-0-	887	4415	887	3			N	-0-					-0-
02	5205	X	790	-0-	-4415	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		117	-0-	117	466	117	3			N	-0-					28
01	0		114	-0-	114	580	114	3			N	-0-					28
02	680	X	100	-0-	-580	-0-	100	3			N	-0-					28
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					28
04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					28
05	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					28

MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		564	-0-	564	1444	564	3			N	-0-					-0-
01	0		564	-0-	564	2008	564	3			N	-0-					-0-
02	2537	X	529	-0-	-2008	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1040	-0-	1040	4879	1040	3			N	-0-					-0-
01	0		1559	-0-	1559	6438	1559	3			N	-0-					-0-
02	7580	X	1142	-0-	-6438	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

WHITTENBURG G.A. WELL #: 1 RRCID -> 057534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2710 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVE WELL #: 2 RRCID -> 062217 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3415 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		344	-0-	344	940	344	3			N	-0-					-0-
01	0		78	-0-	78	1018	78	3			N	-0-					-0-
02	1183	X	165	-0-	-1018	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

NEVENHEIM WELL #: 1-R RRCID -> 139379 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		560	-0-	560	1091	560	3			N	-0-					-0-
01	0		380	-0-	380	1471	380	3			N	-0-					-0-
02	1856	X	385	-0-	-1471	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
VAUGHAN FARMS WELL #: 1243 RRCID -> 182440 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3386 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		22	-0-	22	60	22	3			N	-0-					-0-
01	68	X	8	-0-	-60	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

PAN ROYALTY WELL #: 1109 RRCID -> 193436 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260

12	0		3356	-0-	3356	10360	3356	3			N	-0-					-0-
01	13887	X	3527	-0-	-10360	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 1 RRCID -> 223686 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3455 - 3635

12	0		3015	-0-	3015	8740	3015	3			N	-0-					192
01	0		1469	-0-	1469	10209	1469	3			N	-0-					192
02	13207	X	2998	-0-	-10209	-0-	2998	3			N	-0-					192
03	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					192
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					192
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
BRENT WELL #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396

12	0		1150	-0-	1150	3662	575	1	575	3	N	-0-					-0-
01	0		1598	-0-	1598	5260	799	1	799	3	N	-0-					-0-
02	6195	X	935	-0-	-5260	-0-	468	1	467	3	N	-0-					-0-
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	784	1	784	3	N	-0-					-0-
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1007	1	1007	3	N	-0-					-0-
05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	820	1	820	3	N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575

12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640

12	0		125	-0-	125	2040	125	3			N	-0-					-0-
01	0		849	-0-	849	2889	849	3			N	-0-					-0-
02	3651	X	762	-0-	-2889	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641

HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		125	-0-	125	2039	125	3			N	-0-					-0-
01	0		849	-0-	849	2888	849	3			N	-0-					-0-
02	3650	X	762	-0-	-2888	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	5			N	-0-					-0-

BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		748	-0-	748	2968	748	3			N	-0-					-0-
01	0		796	-0-	796	3764	796	3			N	-0-					-0-
02	4208	X	444	-0-	-3764	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		748	-0-	748	2232	748	3			N	-0-					-0-
01	0		796	-0-	796	3028	796	3			N	-0-					-0-
02	3473	X	445	-0-	-3028	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	644	N	554	-0-	-90	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		832	-0-	832	832	832	3			N	-0-					-0-
01	0		784	-0-	784	1616	784	3			N	-0-					-0-
02	1760	X	144	-0-	-1616	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	672	N	368	-0-	-304	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	744	N	248	-0-	-496	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		873	-0-	873	5149	873	3			N	-0-					-0-
01	0		1430	-0-	1430	6579	1430	3			N	-0-					-0-
02	8068	X	1489	-0-	-6579	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576

12	0		466	-0-	466	2085	466	3			N	-0-					-0-
01	0		823	-0-	823	2908	823	3			N	-0-					-0-
02	3214	X	306	-0-	-2908	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586

12	0		465	-0-	465	2083	465	3			N	-0-					-0-
01	0		823	-0-	823	2906	823	3			N	-0-					-0-
02	3212	X	306	-0-	-2906	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083

12	0		241	-0-	241	5940	241	3			N	-0-					-0-
01	0		891	-0-	891	6831	891	3			N	-0-					-0-
02	7957	X	1126	-0-	-6831	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

12	0		100	-0-	100	1187	100	3			N	-0-					-0-
01	0		699	-0-	699	1886	699	3			N	-0-					-0-
02	2104	X	218	-0-	-1886	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

12	0		724	-0-	724	724	724	3			N	-0-					-0-
01	0		664	-0-	664	1388	664	3			N	-0-					-0-
02	1974	X	586	-0-	-1388	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RABCO ENERGY 687738
JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		19	-0-	19	45	19	3			N	-0-					-0-
01	0		14	-0-	14	59	14	3			N	-0-					-0-
02	90	X	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		26	-0-	26	50	26	3			N	-0-					-0-
01	0		19	-0-	19	69	19	3			N	-0-					-0-
02	93	X	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		32	-0-	32	71	32	3			N	-0-					-0-
01	0		22	-0-	22	93	22	3			N	-0-					-0-
02	129	X	36	-0-	-93	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		712	-0-	712	712	712	3			N	-0-					-0-
01	0		890	-0-	890	1602	890	3			N	-0-					-0-
02	2767	X	1165	-0-	-1602	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
*05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		620	-0-	620	620	620	3			N	-0-					-0-
01	0		775	-0-	775	1395	775	3			N	-0-					-0-
02	2409	X	1014	-0-	-1395	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		965	-0-	965	965	965	3			N	-0-					-0-
01	0		1206	-0-	1206	2171	1206	3			N	-0-					-0-
02	3749	X	1578	-0-	-2171	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
04	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*05	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
BRYAN WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		965	-0-	965	965	965	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	965					N	-0-					-0-
02	965	N	-0-	-0-	-965	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		294	-0-	294	294	294	3			N	-0-					-0-
01	0		371	-0-	371	665	371	3			N	-0-					-0-
02	1117	X	452	-0-	-665	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*05	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFFER WELL #: 9 RRCID -> 025757 COMPL. DATE 12/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

COBB WELL #: 2 RRCID -> 089630 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEX-ELLER WELL #: 1 RRCID -> 129794 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	13	1	3			N	-0-					-0-
02	22	X	9	-0-	-13	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		106	-0-	106	106	106	3			N	-0-					-0-
01	0		97	-0-	97	203	97	3			N	-0-					-0-
02	365	X	162	-0-	-203	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

SAILOR WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1630	-0-	1630	1630	1630	3			N	-0-					-0-
01	0		1993	-0-	1993	3623	1993	3			N	-0-					-0-
02	5305	X	1682	-0-	-3623	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
04	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
*05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		427	-0-	427	427	427	3			N	-0-					-0-
01	0		610	-0-	610	1037	610	3			N	-0-					-0-
02	1587	X	550	-0-	-1037	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		999	-0-	999	999	999	3			N	-0-					-0-
01	0		1221	-0-	1221	2220	1221	3			N	-0-					-0-
02	3251	X	1031	-0-	-2220	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*05	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 182444 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH -E- & TS -D- WELL #: 5 RRCID -> 185202 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
SCHAFER RANCH WELL #: 296 RRCID -> 185548 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		305	-0-	305	305	305	3			N	-0-					-0-
01	0		673	-0-	673	978	673	3			N	-0-					-0-
02	1511	X	533	-0-	-978	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

JORDAN, D. WELL #: 20 RRCID -> 197554 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		391	-0-	391	391	391	3			N	-0-					-0-
02	583	X	192	-0-	-391	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*05	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

COBB 'A' WELL #: 9 RRCID -> 288012 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2568 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
HATCHER WELL #: 1 RRCID -> 023056 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESTORATION ENERGY LLC 703470
BURNETT-EST WELL #: 1 RRCID -> 023963 COMPL. DATE 01/27/1956 TOTAL DEPTH 3042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 025768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RESTORATION ENERGY LLC //CONT.// 703470
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 025769 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, EUGENE 707892
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON, E. B. WELL #: G 1 A RRCID -> 024134 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		593	-0-	593	932	593	2			N	-0-					-0-
01	1558	N	626	-0-	-932	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

S & W OIL & GAS, LLC 741661
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1412	-0-	1412	3869	1412	2			N	-0-					-0-
01	0		1411	-0-	1411	5280	1411	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	1129	-0-	-5280	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		513	-0-	513	1969	513	2			N	-0-					-0-
01	0		1365	-0-	1365	3334	1365	2			N	-0-					-0-
02	4429	X	1095	-0-	-3334	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4195	-0-	4195	19013	4195	2			N	-0-					-0-
01	0		4586	-0-	4586	23599	4586	2			N	-0-					-0-
02	27549	X	3950	-0-	-23599	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

BURNETT N UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575

12	0		2607	-0-	2607	11726	2607	2			N	-0-					-0-
01	0		2314	-0-	2314	14040	2314	2			N	-0-					-0-
02	16358	X	2318	-0-	-14040	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

12	0		1121	-0-	1121	3906	1121	2			N	-0-					-0-
01	0		1110	-0-	1110	5016	1110	2			N	-0-					-0-
02	5855	X	839	-0-	-5016	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540

12	0		1234	-0-	1234	5162	1234	2			N	-0-					-0-
01	0		1060	-0-	1060	6222	1060	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	1057	-0-	-6222	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600

12	0		1707	-0-	1707	6245	1707	2			N	-0-					-0-
01	0		1696	-0-	1696	7941	1696	2			N	-0-					-0-
02	9354	X	1413	-0-	-7941	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
05	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438

12	0		150	-0-	150	1894	150	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1894					N	-0-					-0-
02	2566	N	672	-0-	-1894	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795

12	0		751	-0-	751	3891	751	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3891					N	-0-					-0-
02	4703	X	812	-0-	-3891	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT X UNIT WELL #: 15 RRCID -> 023101 COMPL. DATE 06/11/1929 TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		596	-0-	596	2633	596	2			N	-0-					-0-
01	0		551	-0-	551	3184	551	2			N	-0-					-0-
02	3374	X	190	-0-	-3184	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

BURNETT U UNIT WELL #: 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/13/1926 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1569	-0-	1569	5327	1569	2			N	-0-					-0-
01	0		1069	-0-	1069	6396	1069	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	883	-0-	-6396	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 21 RRCID -> 023107 COMPL. DATE 10/01/1929 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1133	-0-	1133	4157	1133	2			N	-0-					-0-
01	0		1144	-0-	1144	5301	1144	2			N	-0-					-0-
02	6284	X	983	-0-	-5301	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
05	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 22 RRCID -> 023108 COMPL. DATE 01/31/1930 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		488	-0-	488	1634	488	2			N	-0-					-0-
01	0		324	-0-	324	1958	324	2			N	-0-					-0-
02	2252	X	294	-0-	-1958	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

BURNETT D UNIT WELL #: 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		507	-0-	507	1781	507	2			N	-0-					-0-
01	0		297	-0-	297	2078	297	2			N	-0-					-0-
02	2682	X	604	-0-	-2078	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

BURNETT Q UNIT WELL #: 24 RRCID -> 023110 COMPL. DATE 07/09/1930 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		231	-0-	231	2837	231	2			N	-0-					-0-
01	0		890	-0-	890	3727	890	2			N	-0-					-0-
02	4431	X	704	-0-	-3727	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26 RRCID -> 023112 COMPL. DATE 09/30/1930 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		408	-0-	408	2177	408	2			N	-0-					-0-
01	0		764	-0-	764	2941	764	2			N	-0-					-0-
02	3883	X	942	-0-	-2941	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT S UNIT WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2419	-0-	2419	8319	2419	2			N	-0-					-0-
01	0		2313	-0-	2313	10632	2313	2			N	-0-					-0-
02	12627	X	1995	-0-	-10632	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
03	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		517	-0-	517	4207	517	2			N	-0-					-0-
01	0		1088	-0-	1088	5295	1088	2			N	-0-					-0-
02	6219	X	924	-0-	-5295	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		477	-0-	477	2082	477	2			N	-0-					-0-
01	0		476	-0-	476	2558	476	2			N	-0-					-0-
02	3001	X	443	-0-	-2558	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

BURNETT P UNIT WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1610	-0-	1610	6442	1610	2			N	-0-					-0-
01	0		1619	-0-	1619	8061	1619	2			N	-0-					-0-
02	9433	X	1372	-0-	-8061	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
05	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		783	-0-	783	3498	783	2			N	-0-					-0-
01	0		751	-0-	751	4249	751	2			N	-0-					-0-
02	4890	X	641	-0-	-4249	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		748	-0-	748	2584	748	2			N	-0-					-0-
01	0		612	-0-	612	3196	612	2			N	-0-					-0-
02	3743	X	547	-0-	-3196	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2378	-0-	2378	9798	2378	2			N	-0-					-0-
01	0		1799	-0-	1799	11597	1799	2			N	-0-					-0-
02	13211	X	1614	-0-	-11597	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
05	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT AD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		323	-0-	323	353	323	2			N	-0-					-0-
01	0		391	-0-	391	744	391	2			N	-0-					-0-
02	1017	N	273	-0-	-744	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2528	-0-	2528	10581	2528	2			N	-0-					-0-
01	0		2500	-0-	2500	13081	2500	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1869	-0-	-931	12150	1869	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1889	-0-	-1211	10939	1889	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2436	-0-	-564	10375	2436	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2404	-0-	-696	9679	2404	2			N	-0-					-0-

BURNETT M UNIT WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1531	-0-	1531	6319	1531	2			N	-0-					-0-
01	0		1512	-0-	1512	7831	1512	2			N	-0-					-0-
02	9066	X	1235	-0-	-7831	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1654	-0-	1654	6320	1654	2			N	-0-					-0-
01	0		1584	-0-	1584	7904	1584	2			N	-0-					-0-
02	9163	X	1259	-0-	-7904	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

BURNETT O UNIT WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		717	-0-	717	3300	717	2			N	-0-					-0-
01	0		784	-0-	784	4084	784	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	676	-0-	-4084	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1371	-0-	1371	5658	1371	2			N	-0-					-0-
01	0		1336	-0-	1336	6994	1336	2			N	-0-					-0-
02	8177	X	1183	-0-	-6994	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 09/01/1941 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		471	-0-	471	1844	471	2			N	-0-					-0-
01	0		425	-0-	425	2269	425	2			N	-0-					-0-
02	2614	X	345	-0-	-2269	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1746	-0-	1746	5802	1746	2			N	-0-					-0-
01	0		1030	-0-	1030	6832	1030	2			N	-0-					-0-
02	8337	X	1505	-0-	-6832	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

BURNETT R UNIT WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625

12	0		1305	-0-	1305	5308	1305	2			N	-0-					-0-
01	0		1244	-0-	1244	6552	1244	2			N	-0-					-0-
02	7725	X	1173	-0-	-6552	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651

12	0		2236	-0-	2236	9224	2236	2			N	-0-					-0-
01	0		2129	-0-	2129	11353	2129	2			N	-0-					-0-
02	13341	X	1988	-0-	-11353	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
04	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

BURNETT V UNIT WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875

12	0		1015	-0-	1015	4088	1015	2			N	-0-					-0-
01	0		1025	-0-	1025	5113	1025	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	919	-0-	-5113	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

BURNETT AB UNIT WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010

12	0		1768	-0-	1768	7657	1768	2			N	-0-					-0-
01	0		1824	-0-	1824	9481	1824	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1767	-0-	-1033	8448	1767	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1830	-0-	-1270	7178	1830	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1827	-0-	-1173	6005	1827	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1890	-0-	-1210	4795	1890	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590

12	0		2048	-0-	2048	9816	2048	2			N	-0-					-0-
01	0		2565	-0-	2565	12381	2565	2			N	-0-					-0-
02	14207	X	1826	-0-	-12381	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
03	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675

12	0		1082	-0-	1082	4378	1082	2			N	-0-					-0-
01	0		1156	-0-	1156	5534	1156	2			N	-0-					-0-
02	6475	X	941	-0-	-5534	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		531	-0-	531	2379	531	2			N	-0-					-0-
01	0		689	-0-	689	3068	689	2			N	-0-					-0-
02	3634	X	566	-0-	-3068	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 54 RRCID -> 023140 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545

12	0		1280	-0-	1280	5431	1280	2			N	-0-					-0-
01	0		1180	-0-	1180	6611	1180	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1135	-0-	-1665	4946	1135	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1208	-0-	-1892	3054	1208	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1085	-0-	-1915	1139	1085	2			N	-0-					-0-
05	2063	N	924	-0-	-1139	-0-	924	2			N	-0-					-0-

BURNETT T UNIT WELL #: 55 RRCID -> 023141 COMPL. DATE 08/18/1944 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658

12	0		812	-0-	812	3520	812	2			N	-0-					-0-
01	0		882	-0-	882	4402	882	2			N	-0-					-0-
02	5164	X	762	-0-	-4402	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 56 RRCID -> 023142 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651

12	0		4972	-0-	4972	17504	4972	2			N	-0-					-0-
01	0		4833	-0-	4833	22337	4833	2			N	-0-					-0-
02	26300	X	3963	-0-	-22337	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 57 RRCID -> 023143 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 4500

12	0		1481	-0-	1481	6644	1481	2			N	-0-					-0-
01	0		1522	-0-	1522	8166	1522	2			N	-0-					-0-
02	9552	X	1386	-0-	-8166	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

BURNETT AC UNIT WELL #: 59 RRCID -> 023145 COMPL. DATE 12/06/1944 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2410 - 2825

12	0		366	-0-	366	1757	366	2			N	-0-					-0-
01	0		359	-0-	359	2116	359	2			N	-0-					-0-
02	2319	X	203	-0-	-2116	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 61RH RRCID -> 023147 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875

12	0		5205	-0-	5205	23305	5205	2			N	-0-					-0-
01	0		5734	-0-	5734	29039	5734	2			N	-0-					-0-
02	33993	X	4954	-0-	-29039	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 62 RRCID -> 023148 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2248 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		559	-0-	559	2889	559	2			N	-0-					-0-
01	0		348	-0-	348	3237	348	2			N	-0-					-0-
02	3237	X	-0-	-0-	-3237	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 63 RRCID -> 023149 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		366	-0-	366	1602	366	2			N	-0-					-0-
01	0		451	-0-	451	2053	451	2			N	-0-					-0-
02	2450	X	397	-0-	-2053	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 64 RRCID -> 023150 COMPL. DATE 11/01/1945 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		247	-0-	247	292	247	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	292					N	-0-					-0-
02	771	X	479	-0-	-292	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 65 RRCID -> 023151 COMPL. DATE 12/01/1945 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 67 RRCID -> 023152 COMPL. DATE 05/01/1946 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2166	-0-	2166	8668	2166	2			N	-0-					-0-
01	0		2309	-0-	2309	10977	2309	2			N	-0-					-0-
02	12759	X	1782	-0-	-10977	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2223	-0-	2223	10048	2223	2			N	-0-					-0-
01	0		2378	-0-	2378	12426	2378	2			N	-0-					-0-
02	13761	X	1335	-0-	-12426	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT AE UNIT WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2943	-0-	2943	7381	2943	2			N	-0-					-0-
01	0		3842	-0-	3842	11223	3842	2			N	-0-					-0-
02	14909	X	3686	-0-	-11223	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
05	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

BURNETT AA UNIT WELL #: 72 RRCID -> 023157 COMPL. DATE 03/07/1949 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964

12	0		2134	-0-	2134	8633	2134	2			N	-0-					-0-
01	0		2152	-0-	2152	10785	2152	2			N	-0-					-0-
02	12686	X	1901	-0-	-10785	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

BURNETT Z UNIT WELL #: 73 RRCID -> 023158 COMPL. DATE 04/27/1949 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060

12	0		1475	-0-	1475	5430	1475	2			N	-0-					-0-
01	0		1345	-0-	1345	6775	1345	2			N	-0-					-0-
02	7447	X	672	-0-	-6775	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 76 RRCID -> 023160 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 5000

12	0		829	-0-	829	4126	829	2			N	-0-					-0-
01	0		1221	-0-	1221	5347	1221	2			N	-0-					-0-
02	6415	X	1068	-0-	-5347	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 77 RRCID -> 023161 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 4260

12	0		2185	-0-	2185	5114	2185	2			N	-0-					-0-
01	0		2075	-0-	2075	7189	2075	2			N	-0-					-0-
02	9188	X	1999	-0-	-7189	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 78 RRCID -> 023162 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2474 - 4267

12	0		982	-0-	982	4429	982	2			N	-0-					-0-
01	0		895	-0-	895	5324	895	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	998	-0-	-5324	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 79 RRCID -> 023163 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT H UNIT WELL #: 81 RRCID -> 023164 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		904	-0-	904	3189	904	2			N	-0-					-0-
01	0		1036	-0-	1036	4225	1036	2			N	-0-					-0-
02	4986	X	761	-0-	-4225	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933

12	0		1289	-0-	1289	5124	1289	2			N	-0-					-0-
01	0		1204	-0-	1204	6328	1204	2			N	-0-					-0-
02	7457	X	1129	-0-	-6328	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842

12	0		2008	-0-	2008	6626	2008	2			N	-0-					-0-
01	0		1850	-0-	1850	8476	1850	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	8	-0-	-8476	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

12	0		393	-0-	393	1646	393	2			N	-0-					-0-
01	0		366	-0-	366	2012	366	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	337	-0-	-2012	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 91 RRCID -> 023171 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2520 - 2800

12	0		689	-0-	689	3125	689	2			N	-0-					-0-
01	0		921	-0-	921	4046	921	2			N	-0-					-0-
02	4650	X	604	-0-	-4046	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911

12	0		534	-0-	534	2143	534	2			N	-0-					-0-
01	0		658	-0-	658	2801	658	2			N	-0-					-0-
02	3269	X	468	-0-	-2801	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708

12	0		1964	-0-	1964	10489	1964	2			N	-0-					-0-
01	0		2822	-0-	2822	13311	2822	2			N	-0-					-0-
02	15730	X	2419	-0-	-13311	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
04	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1506	-0-	1506	7378	1506	2			N	-0-					-0-
01	0		1818	-0-	1818	9196	1818	2			N	-0-					-0-
02	9969	X	773	-0-	-9196	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 95 RRCID -> 023175 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 2800

12	0		696	-0-	696	2826	696	2			N	-0-					-0-
01	0		663	-0-	663	3489	663	2			N	-0-					-0-
02	4043	X	554	-0-	-3489	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675

12	0		1756	-0-	1756	7422	1756	2			N	-0-					-0-
01	0		1843	-0-	1843	9265	1843	2			N	-0-					-0-
02	10772	X	1507	-0-	-9265	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
03	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724

12	0		1045	-0-	1045	4991	1045	2			N	-0-					-0-
01	0		1415	-0-	1415	6406	1415	2			N	-0-					-0-
02	7548	X	1142	-0-	-6406	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157

12	0		3057	-0-	3057	12687	3057	2			N	-0-					-0-
01	0		3271	-0-	3271	15958	3271	2			N	-0-					-0-
02	18675	X	2717	-0-	-15958	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266

12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

BURNETT W UNIT WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930

12	0		737	-0-	737	3316	737	2			N	-0-					-0-
01	0		888	-0-	888	4204	888	2			N	-0-					-0-
02	4847	X	643	-0-	-4204	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		874	-0-	874	12442	874	2			N	-0-					-0-
01	0		1250	-0-	1250	13692	1250	2			N	-0-					-0-
02	15813	X	2121	-0-	-13692	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
03	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 023197 COMPL. DATE 04/15/1930 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		466	-0-	466	2912	466	2			N	-0-					-0-
01	0		791	-0-	791	3703	791	2			N	-0-					-0-
02	4398	X	695	-0-	-3703	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 023198 COMPL. DATE 03/07/1936 TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4853	-0-	4853	19278	4853	2			N	-0-					-0-
01	0		4125	-0-	4125	23403	4125	2			N	-0-					-0-
02	27618	X	4215	-0-	-23403	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. -7- WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 2907 PERF. 2370 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	344	-0-	344	512	344	2			N	-0-					-0-
*07	867	X	355	-0-	-512	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*09	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 023203 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2257 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1310	-0-	1310	6300	1310	2			N	-0-					-0-
01	0		1699	-0-	1699	7999	1699	2			N	-0-					-0-
02	8535	X	536	-0-	-7999	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 023204 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2933 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3121	-0-	3121	14129	3121	2			N	-0-					-0-
01	0		3406	-0-	3406	17535	3406	2			N	-0-					-0-
02	20794	X	3259	-0-	-17535	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CHARLESS WELL #: 3 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 4 RRCID -> 023206 COMPL. DATE 08/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 023207 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2300 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
02	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	202	-0-	202	1274	202	2			N	-0-					-0-
01	0	337	-0-	337	1611	337	2			N	-0-					-0-
02	1976 X	365	-0-	-1611	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1326	-0-	1326	4906	1326	2			N	-0-					-0-
01	0	1133	-0-	1133	6039	1133	2			N	-0-					-0-
02	7088 X	1049	-0-	-6039	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
02	69 X	-0-	-0-	-69	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	41	1			14
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	27	1			24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	55	1			4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	27	1			12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	41	1			6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27	1			6

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810

12	0		1414	-0-	1414	5684	358	1	1056	2	N	-0-					-0-
01	0		1408	-0-	1408	7092	360	1	1048	2	N	-0-					-0-
02	7443	X	351	-0-	-7092	-0-	351	1			N	-0-					-0-
03	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	389	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	390	1	1041	2	N	-0-					-0-
05	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	403	1	1086	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090

12	0		1567	-0-	1567	6255	1567	2			N	-0-					-0-
01	0		1358	-0-	1358	7613	1358	2			N	-0-					-0-
02	8933	X	1320	-0-	-7613	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2666	N	2301	-0-	-365	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2432	-0-	-172	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2172	-0-	-68	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2318	-0-	-22	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1519	-0-	-49	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1209	-0-	-107	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		683	-0-	683	3772	683	2			N	-0-					-0-
01	0		927	-0-	927	4699	927	2			N	-0-					-0-
02	5352	X	653	-0-	-4699	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		541	-0-	541	2189	541	2			N	-0-					-0-
01	0		514	-0-	514	2703	514	2			N	-0-					-0-
02	3162	X	459	-0-	-2703	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1177	-0-	1177	4535	1177	2			N	-0-					-0-
01	0		1074	-0-	1074	5609	1074	2			N	-0-					-0-
02	6458	X	849	-0-	-5609	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
05	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		289	-0-	289	1167	289	2			N	-0-					-0-
01	0		256	-0-	256	1423	256	2			N	-0-					-0-
02	1649	X	226	-0-	-1423	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2863	-0-	2863	11155	2863	2			N	-0-					-0-
01	0		2824	-0-	2824	13979	2824	2			N	-0-					-0-
02	16632	X	2653	-0-	-13979	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2055	-0-	2055	7533	2055	2			N	-0-					-0-
01	0		2133	-0-	2133	9666	2133	2			N	-0-					-0-
02	11636	X	1970	-0-	-9666	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
03	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
04	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
05	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1113	-0-	1113	4530	1113	2			N	-0-					-0-
01	0		1160	-0-	1160	5690	1160	2			N	-0-					-0-
02	6717	X	1027	-0-	-5690	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		391	-0-	391	1504	391	2			N	-0-					-0-
01	0		382	-0-	382	1886	382	2			N	-0-					-0-
02	2225	X	339	-0-	-1886	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		484	-0-	484	1927	484	2			N	-0-					-0-
01	0		477	-0-	477	2404	477	2			N	-0-					-0-
02	2866	X	462	-0-	-2404	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1788	-0-	1788	7168	1788	2			N	-0-					-0-
01	0		1778	-0-	1778	8946	1778	2			N	-0-					-0-
02	10543	X	1597	-0-	-8946	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
05	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		636	-0-	636	2562	636	2			N	-0-					-0-
01	0		596	-0-	596	3158	596	2			N	-0-					-0-
02	3658	X	500	-0-	-3158	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		958	-0-	958	4159	958	2			N	-0-					-0-
01	0		946	-0-	946	5105	946	2			N	-0-					-0-
02	5919	X	814	-0-	-5105	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2772	-0-	2772	11017	2772	2			N	-0-					-0-
01	0		2259	-0-	2259	13276	2259	2			N	-0-					-0-
02	15433	X	2157	-0-	-13276	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
03	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2899	-0-	2899	11573	2899	2			N	-0-					-0-
01	0		2871	-0-	2871	14444	2871	2			N	-0-					-0-
02	16984	X	2540	-0-	-14444	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		10464	-0-	10464	44013	10464	2			N	-0-					-0-
01	0		10176	-0-	10176	54189	10176	2			N	-0-					-0-
02	62650	X	8461	-0-	-54189	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
03	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
04	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
05	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		816	-0-	816	3267	816	2			N	-0-					-0-
01	0		757	-0-	757	4024	757	2			N	-0-					-0-
02	4661	X	637	-0-	-4024	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115

12	0		676	-0-	676	2620	676	2			N	-0-					-0-
01	0		683	-0-	683	3303	683	2			N	-0-					-0-
02	3934	X	631	-0-	-3303	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575

12	0		547	-0-	547	2190	547	2			N	-0-					-0-
01	0		534	-0-	534	2724	534	2			N	-0-					-0-
02	3242	X	518	-0-	-2724	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140

12	0		3372	-0-	3372	13211	3372	2			N	-0-					-0-
01	0		3329	-0-	3329	16540	3329	2			N	-0-					-0-
02	19536	X	2996	-0-	-16540	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090

12	0		656	-0-	656	2709	656	2			N	-0-					-0-
01	0		661	-0-	661	3370	661	2			N	-0-					-0-
02	3945	X	575	-0-	-3370	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025

12	0		325	-0-	325	1292	325	2			N	-0-					-0-
01	0		328	-0-	328	1620	328	2			N	-0-					-0-
02	1933	X	313	-0-	-1620	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603

12	0		2082	-0-	2082	8326	2082	2			N	-0-					-0-
01	0		1928	-0-	1928	10254	1928	2			N	-0-					-0-
02	12157	X	1903	-0-	-10254	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 64 RRCID -> 023333 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		917	-0-	917	3634	917	2			N	-0-					-0-
01	0		856	-0-	856	4490	856	2			N	-0-					-0-
02	5314	X	824	-0-	-4490	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2438	-0-	2438	9861	2438	2			N	-0-					-0-
01	0		1942	-0-	1942	11803	1942	2			N	-0-					-0-
02	14016	X	2213	-0-	-11803	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 67 RRCID -> 023336 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3456	-0-	3456	13850	3456	2			N	-0-					-0-
01	0		3218	-0-	3218	17068	3218	2			N	-0-					-0-
02	20187	X	3119	-0-	-17068	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 68 RRCID -> 023337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		907	-0-	907	3818	907	2			N	-0-					-0-
01	0		875	-0-	875	4693	875	2			N	-0-					-0-
02	5454	X	761	-0-	-4693	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 11/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		562	-0-	562	2287	562	2			N	-0-					-0-
01	0		528	-0-	528	2815	528	2			N	-0-					-0-
02	3312	X	497	-0-	-2815	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 70 RRCID -> 023339 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1392	-0-	1392	5412	1392	2			N	-0-					-0-
01	0		1357	-0-	1357	6769	1357	2			N	-0-					-0-
02	7925	X	1156	-0-	-6769	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1282	-0-	1282	5177	1282	2			N	-0-					-0-
01	0		1257	-0-	1257	6434	1257	2			N	-0-					-0-
02	7641	X	1207	-0-	-6434	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2234	-0-	2234	9070	2234	2			N	-0-					-0-
01	0		2081	-0-	2081	11151	2081	2			N	-0-					-0-
02	12995	X	1844	-0-	-11151	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
05	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4264	-0-	4264	19522	4264	2			N	-0-					-0-
01	0		4490	-0-	4490	24012	4490	2			N	-0-					-0-
02	28087	X	4075	-0-	-24012	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1372	-0-	1372	5560	1372	2			N	-0-					-0-
01	0		1365	-0-	1365	6925	1365	2			N	-0-					-0-
02	8090	X	1165	-0-	-6925	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
05	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2822	-0-	2822	11876	2822	2			N	-0-					-0-
01	0		2654	-0-	2654	14530	2654	2			N	-0-					-0-
02	16852	X	2322	-0-	-14530	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
03	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1000	-0-	1000	4071	1000	2			N	-0-					-0-
01	0		1000	-0-	1000	5071	1000	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	865	-0-	-5071	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		455	-0-	455	1844	455	2			N	-0-					-0-
01	0		464	-0-	464	2308	464	2			N	-0-					-0-
02	2728	X	420	-0-	-2308	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 5284

12	0		3393	-0-	3393	13704	3393	2			N	-0-					-0-
01	0		3327	-0-	3327	17031	3327	2			N	-0-					-0-
02	19965	X	2934	-0-	-17031	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 82 RRCID -> 023351 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2395 - 5667

12	0		3859	-0-	3859	15325	3859	2			N	-0-					-0-
01	0		3774	-0-	3774	19099	3774	2			N	-0-					-0-
02	21837	X	2738	-0-	-19099	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 83 RRCID -> 023352 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2233 - 5380

12	0		1075	-0-	1075	4242	1075	2			N	-0-					-0-
01	0		1072	-0-	1072	5314	1072	2			N	-0-					-0-
02	6231	X	917	-0-	-5314	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
05	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 85 RRCID -> 023354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1272	-0-	1272	4854	1272	2			N	-0-					-0-
01	0		1184	-0-	1184	6038	1184	2			N	-0-					-0-
02	7113	X	1075	-0-	-6038	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 86 RRCID -> 023355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		197	-0-	197	733	197	2			N	-0-					-0-
01	0		181	-0-	181	914	181	2			N	-0-					-0-
02	1088	X	174	-0-	-914	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 87 RRCID -> 023356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		367	-0-	367	1478	367	2			N	-0-					-0-
01	0		356	-0-	356	1834	356	2			N	-0-					-0-
02	2198	X	364	-0-	-1834	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 88 RRCID -> 023357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1886	-0-	1886	6072	1886	2			N	-0-					-0-
01	0		1698	-0-	1698	7770	1698	2			N	-0-					-0-
02	8973	X	1203	-0-	-7770	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1933	-0-	1933	7976	1933	2			N	-0-					-0-
01	0		1840	-0-	1840	9816	1840	2			N	-0-					-0-
02	11383	X	1567	-0-	-9816	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
05	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1159	-0-	1159	5103	1159	2			N	-0-					-0-
01	0		1113	-0-	1113	6216	1113	2			N	-0-					-0-
02	7161	X	945	-0-	-6216	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2790	-0-	2790	10723	2790	2			N	-0-					-0-
01	0		2655	-0-	2655	13378	2655	2			N	-0-					-0-
02	15732	X	2354	-0-	-13378	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		344	-0-	344	1387	344	2			N	-0-					-0-
01	0		343	-0-	343	1730	343	2			N	-0-					-0-
02	2053	X	323	-0-	-1730	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 95 RRCID -> 023363 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1726	-0-	1726	6710	1726	2			N	-0-					-0-
01	0		1606	-0-	1606	8316	1606	2			N	-0-					-0-
02	9721	X	1405	-0-	-8316	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 96 RRCID -> 023364 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2554	-0-	2554	10433	2554	2			N	-0-					-0-
01	0		2506	-0-	2506	12939	2506	2			N	-0-					-0-
02	15102	X	2163	-0-	-12939	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		398	-0-	398	1661	398	2			N	-0-					-0-
01	0		420	-0-	420	2081	420	2			N	-0-					-0-
02	2429	X	348	-0-	-2081	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1021	-0-	1021	4635	1021	2			N	-0-					-0-
01	0		1102	-0-	1102	5737	1102	2			N	-0-					-0-
02	6615	X	878	-0-	-5737	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		149	-0-	149	831	149	2			N	-0-					-0-
01	0		224	-0-	224	1055	224	2			N	-0-					-0-
02	1179	X	124	-0-	-1055	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2275	-0-	-391	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2033	-0-	-375	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2345	-0-	-290	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2271	-0-	-129	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2322	-0-	-3	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1768	-0-	1768	7635	1768	2			N	-0-					-0-
01	0		1901	-0-	1901	9536	1901	2			N	-0-					-0-
02	11235	X	1699	-0-	-9536	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1327	-0-	1327	5381	1327	2			N	-0-					-0-
01	0		1315	-0-	1315	6696	1315	2			N	-0-					-0-
02	7902	X	1206	-0-	-6696	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2605 - 2995

12	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517

12	0		1312	-0-	1312	4999	1312	2			N	-0-					-0-
01	0		1223	-0-	1223	6222	1223	2			N	-0-					-0-
02	7347	X	1125	-0-	-6222	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400

12	0		1965	-0-	1965	7715	1965	2			N	-0-					-0-
01	0		1861	-0-	1861	9576	1861	2			N	-0-					-0-
02	11365	X	1789	-0-	-9576	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
04	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086

12	0		1041	-0-	1041	4209	1041	2			N	-0-					-0-
01	0		1031	-0-	1031	5240	1031	2			N	-0-					-0-
02	6181	X	941	-0-	-5240	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630

12	0		1878	-0-	1878	8219	1878	2			N	-0-					-0-
01	0		1937	-0-	1937	10156	1937	2			N	-0-					-0-
02	11904	X	1748	-0-	-10156	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
04	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		226	-0-	226	1072	226	2			N	-0-					-0-
01	0		241	-0-	241	1313	241	2			N	-0-					-0-
02	1585	X	272	-0-	-1313	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		134	-0-	134	633	134	2			N	-0-					-0-
01	0		145	-0-	145	778	145	2			N	-0-					-0-
02	939	X	161	-0-	-778	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1161	-0-	1161	4575	1161	2			N	-0-					-0-
01	0		1131	-0-	1131	5706	1131	2			N	-0-					-0-
02	6600	X	894	-0-	-5706	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					-0-
02	379	X	282	-0-	-97	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		414	-0-	414	1567	414	2			N	-0-					-0-
01	0		411	-0-	411	1978	411	2			N	-0-					-0-
02	2403	X	425	-0-	-1978	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		55	-0-	55	230	55	2			N	-0-					-0-
01	0		63	-0-	63	293	63	2			N	-0-					-0-
02	343	X	50	-0-	-293	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		619	-0-	619	2375	619	2			N	-0-					-0-
01	0		607	-0-	607	2982	607	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	556	-0-	-2982	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1516	-0-	1516	5957	1516	2			N	-0-					-0-
01	0		1499	-0-	1499	7456	1499	2			N	-0-					-0-
02	8747	X	1291	-0-	-7456	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2757	-0-	2757	11427	2757	2			N	-0-					-0-
01	0		2843	-0-	2843	14270	2843	2			N	-0-					-0-
02	16725	X	2455	-0-	-14270	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		519	-0-	519	2033	519	2			N	-0-					-0-
01	0		454	-0-	454	2487	454	2			N	-0-					-0-
02	2829	X	342	-0-	-2487	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2857 PERF. 2477 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	588	N	524	-0-	-64	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		188	-0-	188	737	188	2			N	-0-					-0-
01	0		200	-0-	200	937	200	2			N	-0-					-0-
02	1116	X	179	-0-	-937	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1678	-0-	1678	6897	1678	2			N	-0-					-0-
01	0		1719	-0-	1719	8616	1719	2			N	-0-					-0-
02	10128	X	1512	-0-	-8616	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1755	-0-	1755	9206	1755	2			N	-0-					-0-
01	0		743	-0-	743	9949	743	2			N	-0-					-0-
02	12291	X	2342	-0-	-9949	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF.21645 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2060	-0-	2060	8501	2060	2			N	-0-					-0-
01	0		2033	-0-	2033	10534	2033	2			N	-0-					-0-
02	12448	X	1914	-0-	-10534	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
04	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2191	-0-	2191	8614	2191	2			N	-0-					-0-
01	0		2091	-0-	2091	10705	2091	2			N	-0-					-0-
02	12422	X	1717	-0-	-10705	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
03	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1522	-0-	1522	6360	1522	2			N	-0-					-0-
01	0		1658	-0-	1658	8018	1658	2			N	-0-					-0-
02	9368	X	1350	-0-	-8018	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1960	-0-	1960	7164	1960	2			N	-0-					-0-
01	0		1033	-0-	1033	8197	1033	2			N	-0-					-0-
02	8197	X	-0-	-0-	-8197	-0-					N	-0-					-0-
03	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1325	-0-	1325	5449	1325	2			N	-0-					-0-
01	0		1220	-0-	1220	6669	1220	2			N	-0-					-0-
02	7906	X	1237	-0-	-6669	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2212	-0-	2212	8809	2212	2			N	-0-					-0-
01	0		1931	-0-	1931	10740	1931	2			N	-0-					-0-
02	12604	X	1864	-0-	-10740	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		36	-0-	36	96	36	2			N	-0-					-0-
01	0		46	-0-	46	142	46	2			N	-0-					-0-
02	185	X	43	-0-	-142	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		932	-0-	932	4002	932	2			N	-0-					-0-
01	0		1001	-0-	1001	5003	1001	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	905	-0-	-5003	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		264	-0-	264	1304	264	2			N	-0-					-0-
01	0		392	-0-	392	1696	392	2			N	-0-					-0-
02	1980	X	284	-0-	-1696	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2360	-0-	2360	8786	2360	2			N	-0-					-0-
01	0		2423	-0-	2423	11209	2423	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	1783	-0-	-11209	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1106	-0-	1106	4133	1106	2			N	-0-					-0-
01	0		1110	-0-	1110	5243	1110	2			N	-0-					-0-
02	6207	X	964	-0-	-5243	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		763	-0-	763	3017	763	2			N	-0-					-0-
01	0		760	-0-	760	3777	760	2			N	-0-					-0-
02	4449	X	672	-0-	-3777	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		991	-0-	991	3954	991	2			N	-0-					-0-
01	0		1024	-0-	1024	4978	1024	2			N	-0-					-0-
02	5857	X	879	-0-	-4978	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1534	-0-	-481	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1621	-0-	-143	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		644	-0-	644	2697	644	2			N	-0-					-0-
01	0		642	-0-	642	3339	642	2			N	-0-					-0-
02	3929	X	590	-0-	-3339	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2118	-0-	2118	8197	2118	2			N	-0-					-0-
01	0		2024	-0-	2024	10221	2024	2			N	-0-					-0-
02	11964	X	1743	-0-	-10221	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		634	-0-	634	2509	634	2			N	-0-					-0-
01	0		628	-0-	628	3137	628	2			N	-0-					-0-
02	3733	X	596	-0-	-3137	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1053	-0-	1053	4474	1053	2			N	-0-					-0-
01	0		1006	-0-	1006	5480	1006	2			N	-0-					-0-
02	6352	X	872	-0-	-5480	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		727	-0-	727	2843	727	2			N	-0-					-0-
01	0		779	-0-	779	3622	779	2			N	-0-					-0-
02	4296	X	674	-0-	-3622	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		631	-0-	631	2606	631	2			N	-0-					-0-
01	0		594	-0-	594	3200	594	2			N	-0-					-0-
02	3744	X	544	-0-	-3200	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		545	-0-	545	5202	545	2			N	-0-					-0-
01	0		2010	-0-	2010	7212	2010	2			N	-0-					-0-
02	8968	X	1756	-0-	-7212	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1669	-0-	1669	8370	1669	2			N	-0-					-0-
01	0		1767	-0-	1767	10137	1767	2			N	-0-					-0-
02	11591	X	1454	-0-	-10137	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
04	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
05	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		2123	-0-	2123	8043	2123	2			N	-0-					-0-
01	0		2229	-0-	2229	10272	2229	2			N	-0-					-0-
02	12056	X	1784	-0-	-10272	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		839	-0-	839	3334	839	2			N	-0-					-0-
01	0		833	-0-	833	4167	833	2			N	-0-					-0-
02	4917	X	750	-0-	-4167	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342

12	0		1683	-0-	1683	6982	1683	2			N	-0-					-0-
01	0		1614	-0-	1614	8596	1614	2			N	-0-					-0-
02	10006	X	1410	-0-	-8596	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400

12	0		1315	-0-	1315	5409	1315	2			N	-0-					-0-
01	0		1365	-0-	1365	6774	1365	2			N	-0-					-0-
02	7938	X	1164	-0-	-6774	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		737	-0-	737	3721	737	2			N	-0-					-0-
01	0		491	-0-	491	4212	491	2			N	-0-					-0-
02	4456	X	244	-0-	-4212	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
04	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		671	-0-	671	2792	671	2			N	-0-					-0-
01	0		680	-0-	680	3472	680	2			N	-0-					-0-
02	4059	X	587	-0-	-3472	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		30	-0-	30	204	30	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					-0-
02	232	X	28	-0-	-204	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: B 1 RRCID -> 023453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		643	-0-	643	2046	643	2			N	-0-					-0-
01	0		688	-0-	688	2734	688	2			N	-0-					-0-
02	3445	X	711	-0-	-2734	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4880	-0-	4880	19008	4880	2			N	-0-					-0-
01	0		4581	-0-	4581	23589	4581	2			N	-0-					-0-
02	27349	X	3760	-0-	-23589	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1630	-0-	1630	6526	1630	2			N	-0-					-0-
01	0		1640	-0-	1640	8166	1640	2			N	-0-					-0-
02	9631	X	1465	-0-	-8166	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
04	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485

12	0		856	-0-	856	3382	856	2			N	-0-					-0-
01	0		821	-0-	821	4203	821	2			N	-0-					-0-
02	4943	X	740	-0-	-4203	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221

12	0		2571	-0-	2571	10257	2571	2			N	-0-					-0-
01	0		2456	-0-	2456	12713	2456	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	2127	-0-	-12713	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384

12	0		1776	-0-	1776	7115	1776	2			N	-0-					-0-
01	0		1766	-0-	1766	8881	1766	2			N	-0-					-0-
02	10476	X	1595	-0-	-8881	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
03	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		517	-0-	517	2002	517	2			N	-0-					-0-
01	0		523	-0-	523	2525	523	2			N	-0-					-0-
02	2917	X	392	-0-	-2525	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201

12	0		1641	-0-	1641	6227	1641	2			N	-0-					-0-
01	0		1658	-0-	1658	7885	1658	2			N	-0-					-0-
02	9549	X	1664	-0-	-7885	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925

12	0		548	-0-	548	2205	548	2			N	-0-					-0-
01	0		585	-0-	585	2790	585	2			N	-0-					-0-
02	3258	X	468	-0-	-2790	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2675	-0-	2675	10620	2675	2			N	-0-					-0-
01	0		2624	-0-	2624	13244	2624	2			N	-0-					-0-
02	15612	X	2368	-0-	-13244	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
04	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		293	-0-	293	1156	293	2			N	-0-					-0-
01	0		299	-0-	299	1455	299	2			N	-0-					-0-
02	1709	X	254	-0-	-1455	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		767	-0-	767	2911	767	2			N	-0-					-0-
01	0		812	-0-	812	3723	812	2			N	-0-					-0-
02	4353	X	630	-0-	-3723	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		286	-0-	286	915	286	2			N	-0-					-0-
01	0		473	-0-	473	1388	473	2			N	-0-					-0-
02	1794	X	406	-0-	-1388	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		496	-0-	496	1917	496	2			N	-0-					-0-
01	0		502	-0-	502	2419	502	2			N	-0-					-0-
02	2818	X	399	-0-	-2419	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1230	-0-	1230	4831	1230	2			N	-0-					-0-
01	0		1221	-0-	1221	6052	1221	2			N	-0-					-0-
02	6767	X	715	-0-	-6052	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		3148	-0-	3148	12451	3148	2			N	-0-					-0-
01	0		2681	-0-	2681	15132	2681	2			N	-0-					-0-
02	17697	X	2565	-0-	-15132	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191

12	0		586	-0-	586	2658	586	2			N	-0-					-0-
01	0		661	-0-	661	3319	661	2			N	-0-					-0-
02	3884	X	565	-0-	-3319	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		591	-0-	591	2505	591	2			N	-0-					-0-
01	0		610	-0-	610	3115	610	2			N	-0-					-0-
02	3621	X	506	-0-	-3115	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1566	-0-	1566	5429	1566	2			N	-0-					-0-
01	0		1097	-0-	1097	6526	1097	2			N	-0-					-0-
02	9815	X	3289	-0-	-6526	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		780	-0-	780	3393	780	2			N	-0-					-0-
01	0		806	-0-	806	4199	806	2			N	-0-					-0-
02	4846	X	647	-0-	-4199	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1654	-0-	1654	5539	1654	2			N	-0-					-0-
01	0		1557	-0-	1557	7096	1557	2			N	-0-					-0-
02	8342	X	1246	-0-	-7096	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
03	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1698	-0-	1698	9184	1698	2			N	-0-					-0-
01	0		6099	-0-	6099	15283	6099	2			N	-0-					-0-
02	21047	X	5764	-0-	-15283	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
05	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 12 RRCID -> 023490 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7704	-0-	7704	31140	7704	2			N	-0-					-0-
01	0		7280	-0-	7280	38420	7280	2			N	-0-					-0-
02	44909	X	6489	-0-	-38420	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
03	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
05	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 13 RRCID -> 023491 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1246	-0-	1246	4417	1246	2			N	-0-					-0-
01	0		1165	-0-	1165	5582	1165	2			N	-0-					-0-
02	6605	X	1023	-0-	-5582	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		647	-0-	647	2436	647	2			N	-0-					-0-
01	0		612	-0-	612	3048	612	2			N	-0-					-0-
02	3585	X	537	-0-	-3048	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: A 5 RRCID -> 023493 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6177	-0-	6177	24742	6177	2			N	-0-					-0-
01	0		5539	-0-	5539	30281	5539	2			N	-0-					-0-
02	35725	X	5444	-0-	-30281	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 16 RRCID -> 023494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		692	-0-	692	2802	692	2			N	-0-					-0-
01	0		676	-0-	676	3478	676	2			N	-0-					-0-
02	4056	X	578	-0-	-3478	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007

12	0		4801	-0-	4801	19678	4801	2			N	-0-					-0-
01	0		4772	-0-	4772	24450	4772	2			N	-0-					-0-
02	28406	X	3956	-0-	-24450	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409

12	0		6217	-0-	6217	25634	6217	2			N	-0-					-0-
01	0		6287	-0-	6287	31921	6287	2			N	-0-					-0-
02	38493	X	6572	-0-	-31921	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
04	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
05	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		467	-0-	467	1885	467	2			N	-0-					-0-
01	0		467	-0-	467	2352	467	2			N	-0-					-0-
02	2764	X	412	-0-	-2352	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		408	-0-	408	1982	408	2			N	-0-					-0-
01	0		440	-0-	440	2422	440	2			N	-0-					-0-
02	2815	X	393	-0-	-2422	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942

12	0		10213	-0-	10213	40199	10213	2			N	-0-					-0-
01	0		10095	-0-	10095	50294	10095	2			N	-0-					-0-
02	59280	X	8986	-0-	-50294	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
03	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
04	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
05	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		810	-0-	810	3715	810	2			N	-0-					-0-
01	0		875	-0-	875	4590	875	2			N	-0-					-0-
02	5341	X	751	-0-	-4590	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		752	-0-	752	3224	752	2			N	-0-					-0-
01	0		820	-0-	820	4044	820	2			N	-0-					-0-
02	4713	X	669	-0-	-4044	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1138	-0-	1138	5092	1138	2			N	-0-					-0-
01	0		1273	-0-	1273	6365	1273	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	1088	-0-	-6365	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2634	-0-	2634	10452	2634	2			N	-0-					-0-
01	0		2629	-0-	2629	13081	2629	2			N	-0-					-0-
02	15451	X	2370	-0-	-13081	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 3 RRCID -> 023511 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	1056	-0-	1056	4300	1056	2			N	-0-					-0-
01	0	1048	-0-	1048	5348	1048	2			N	-0-					-0-
02	6290 X	942	-0-	-5348	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	1300	-0-	1300	5168	1300	2			N	-0-					-0-
01	0	1307	-0-	1307	6475	1307	2			N	-0-					-0-
02	7622 X	1147	-0-	-6475	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126

12	0	369	-0-	369	1549	369	2			N	-0-					-0-
01	0	388	-0-	388	1937	388	2			N	-0-					-0-
02	2279 X	342	-0-	-1937	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742

12	0	474	-0-	474	1954	474	2			N	-0-					-0-
01	0	508	-0-	508	2462	508	2			N	-0-					-0-
02	2870 X	408	-0-	-2462	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6585	-0-	6585	26344	6585	2			N	-0-					-0-
01	0		6654	-0-	6654	32998	6654	2			N	-0-					-0-
02	38967	X	5969	-0-	-32998	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
03	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
04	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
05	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		850	-0-	850	3415	850	2			N	-0-					-0-
01	0		818	-0-	818	4233	818	2			N	-0-					-0-
02	5002	X	769	-0-	-4233	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		890	-0-	890	3680	890	2			N	-0-					-0-
01	0		851	-0-	851	4531	851	2			N	-0-					-0-
02	5271	X	740	-0-	-4531	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2731	-0-	2731	11809	2731	2			N	-0-					-0-
01	0		2769	-0-	2769	14578	2769	2			N	-0-					-0-
02	17132	X	2554	-0-	-14578	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 20 RRCID -> 023524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1169	-0-	1169	4922	1169	2			N	-0-					-0-
01	0		930	-0-	930	5852	930	2			N	-0-					-0-
02	6586	X	734	-0-	-5852	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 21 RRCID -> 023525 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2245 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2691	-0-	2691	11022	2691	2			N	-0-					-0-
01	0		2659	-0-	2659	13681	2659	2			N	-0-					-0-
02	16181	X	2500	-0-	-13681	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 22 RRCID -> 023526 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 2674 PERF. 2294 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 23 RRCID -> 023527 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1193	-0-	1193	5660	1193	2			N	-0-					-0-
01	0		1199	-0-	1199	6859	1199	2			N	-0-					-0-
02	7987	X	1128	-0-	-6859	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 24 RRCID -> 023528 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2786	-0-	2786	12352	2786	2			N	-0-					-0-
01	0		2629	-0-	2629	14981	2629	2			N	-0-					-0-
02	17508	X	2527	-0-	-14981	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2766	-0-	2766	13363	2766	2			N	-0-					-0-
01	0		2834	-0-	2834	16197	2834	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	2591	-0-	-16197	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 26 RRCID -> 023530 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 1666 PERF. 1666 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1766	-0-	1766	6995	1766	2			N	-0-					-0-
01	0		1729	-0-	1729	8724	1729	2			N	-0-					-0-
02	10253	X	1529	-0-	-8724	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
04	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1618	-0-	1618	7067	1618	2			N	-0-					-0-
01	0		1661	-0-	1661	8728	1661	2			N	-0-					-0-
02	10264	X	1536	-0-	-8728	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
04	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
05	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 30 RRCID -> 023534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		401	-0-	401	1621	401	2			N	-0-					-0-
01	0		366	-0-	366	1987	366	2			N	-0-					-0-
02	2330	X	343	-0-	-1987	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 32 RRCID -> 023536 COMPL. DATE 04/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		827	-0-	827	3653	827	2			N	-0-					-0-
01	0		941	-0-	941	4594	941	2			N	-0-					-0-
02	5505	X	911	-0-	-4594	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		587	-0-	587	2385	587	2			N	-0-					-0-
01	0		524	-0-	524	2909	524	2			N	-0-					-0-
02	3402	X	493	-0-	-2909	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		617	-0-	617	2487	617	2			N	-0-					-0-
01	0		637	-0-	637	3124	637	2			N	-0-					-0-
02	3689	X	565	-0-	-3124	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		292	-0-	292	1219	292	2			N	-0-					-0-
01	0		285	-0-	285	1504	285	2			N	-0-					-0-
02	1769	X	265	-0-	-1504	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3939	-0-	3939	15818	3939	2			N	-0-					-0-
01	0		3730	-0-	3730	19548	3730	2			N	-0-					-0-
02	23017	X	3469	-0-	-19548	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		680	-0-	680	2770	680	2			N	-0-					-0-
01	0		682	-0-	682	3452	682	2			N	-0-					-0-
02	4080	X	628	-0-	-3452	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1068	-0-	1068	4294	1068	2			N	-0-					-0-
01	0		1065	-0-	1065	5359	1065	2			N	-0-					-0-
02	6305	X	946	-0-	-5359	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4158	-0-	4158	25107	4158	2			N	-0-					-0-
01	0		6898	-0-	6898	32005	6898	2			N	-0-					-0-
02	37969	X	5964	-0-	-32005	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
03	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
04	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
05	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1016	-0-	1016	4100	1016	2			N	-0-					-0-
01	0		1009	-0-	1009	5109	1009	2			N	-0-					-0-
02	5966	X	857	-0-	-5109	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1301	-0-	1301	5788	1301	2			N	-0-					-0-
01	0		1244	-0-	1244	7032	1244	2			N	-0-					-0-
02	8114	X	1082	-0-	-7032	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		136	-0-	136	612	136	2			N	-0-					-0-
01	0		95	-0-	95	707	95	2			N	-0-					-0-
02	783	X	76	-0-	-707	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		628	-0-	628	2734	628	2			N	-0-					-0-
01	0		768	-0-	768	3502	768	2			N	-0-					-0-
02	4271	X	769	-0-	-3502	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1625	-0-	1625	6572	1625	2			N	-0-					-0-
01	0		1764	-0-	1764	8336	1764	2			N	-0-					-0-
02	9795	X	1459	-0-	-8336	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
04	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		980	-0-	980	3483	980	2			N	-0-					-0-
01	0		805	-0-	805	4288	805	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	724	-0-	-4288	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		998	-0-	998	3939	998	2			N	-0-					-0-
01	0		923	-0-	923	4862	923	2			N	-0-					-0-
02	5802	X	940	-0-	-4862	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 57 RRCID -> 023557 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2283	-0-	2283	8996	2283	2			N	-0-					-0-
01	0		2149	-0-	2149	11145	2149	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	1963	-0-	-11145	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
03	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		435	-0-	435	1727	435	2			N	-0-					-0-
01	0		433	-0-	433	2160	433	2			N	-0-					-0-
02	2549	X	389	-0-	-2160	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		435	-0-	435	1874	435	2			N	-0-					-0-
01	0		393	-0-	393	2267	393	2			N	-0-					-0-
02	2618	X	351	-0-	-2267	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1305	-0-	1305	5245	1305	2			N	-0-					-0-
01	0		1360	-0-	1360	6605	1360	2			N	-0-					-0-
02	7823	X	1218	-0-	-6605	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		320	-0-	320	1320	320	2			N	-0-					-0-
01	0		333	-0-	333	1653	333	2			N	-0-					-0-
02	1898	X	245	-0-	-1653	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1850	-0-	1850	6999	1850	2			N	-0-					-0-
01	0		1558	-0-	1558	8557	1558	2			N	-0-					-0-
02	9943	X	1386	-0-	-8557	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
04	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		101	-0-	101	384	101	2			N	-0-					-0-
01	0		98	-0-	98	482	98	2			N	-0-					-0-
02	584	X	102	-0-	-482	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		496	-0-	496	1984	496	2			N	-0-					-0-
01	0		497	-0-	497	2481	497	2			N	-0-					-0-
02	2922	X	441	-0-	-2481	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		992	-0-	992	3714	992	2			N	-0-					-0-
01	0		520	-0-	520	4234	520	2			N	-0-					-0-
02	4494	X	260	-0-	-4234	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		964	-0-	964	3817	964	2			N	-0-					-0-
01	0		927	-0-	927	4744	927	2			N	-0-					-0-
02	5515	X	771	-0-	-4744	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3100	-0-	3100	11609	3100	2			N	-0-					-0-
01	0		3090	-0-	3090	14699	3090	2			N	-0-					-0-
02	17467	X	2768	-0-	-14699	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3261	-0-	3261	14542	3261	2			N	-0-					-0-
01	0		3896	-0-	3896	18438	3896	2			N	-0-					-0-
02	21913	X	3475	-0-	-18438	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1480	-0-	1480	5917	1480	2			N	-0-					-0-
01	0		1265	-0-	1265	7182	1265	2			N	-0-					-0-
02	8339	X	1157	-0-	-7182	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
03	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1710	-0-	1710	8212	1710	2			N	-0-					-0-
01	0		2092	-0-	2092	10304	2092	2			N	-0-					-0-
02	12155	X	1851	-0-	-10304	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
03	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		360	-0-	360	1842	360	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1842					N	-0-					-0-
02	2223	X	381	-0-	-1842	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2115	-0-	2115	8882	2115	2			N	-0-					-0-
01	0		2342	-0-	2342	11224	2342	2			N	-0-					-0-
02	13304	X	2080	-0-	-11224	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		354	-0-	354	1342	354	2			N	-0-					-0-
01	0		247	-0-	247	1589	247	2			N	-0-					-0-
02	1774	X	185	-0-	-1589	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		701	-0-	701	2878	701	2			N	-0-					-0-
01	0		700	-0-	700	3578	700	2			N	-0-					-0-
02	4194	X	616	-0-	-3578	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		969	-0-	969	3982	969	2			N	-0-					-0-
01	0		970	-0-	970	4952	970	2			N	-0-					-0-
02	5832	X	880	-0-	-4952	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		599	-0-	599	2535	599	2			N	-0-					-0-
01	0		198	-0-	198	2733	198	2			N	-0-					-0-
02	2767	X	34	-0-	-2733	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		853	-0-	853	3544	853	2			N	-0-					-0-
01	0		901	-0-	901	4445	901	2			N	-0-					-0-
02	5189	X	744	-0-	-4445	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		234	-0-	234	888	234	2			N	-0-					-0-
01	0		221	-0-	221	1109	221	2			N	-0-					-0-
02	1322	X	213	-0-	-1109	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		658	-0-	658	2534	658	2			N	-0-					-0-
01	0		616	-0-	616	3150	616	2			N	-0-					-0-
02	3709	X	559	-0-	-3150	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4309	-0-	4309	17274	4309	2			N	-0-					-0-
01	0		4300	-0-	4300	21574	4300	2			N	-0-					-0-
02	25445	X	3871	-0-	-21574	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		978	-0-	978	3880	978	2			N	-0-					-0-
01	0		971	-0-	971	4851	971	2			N	-0-					-0-
02	5718	X	867	-0-	-4851	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	201	-0-	201	905	201	2		N	-0-			-0-
01	0	195	-0-	195	1100	195	2		N	-0-			-0-
02	1269 X	169	-0-	-1100	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
04	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
05	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980

12	0	1673	-0-	1673	7874	1673	2		N	-0-			-0-
01	0	1838	-0-	1838	9712	1838	2		N	-0-			-0-
02	11333 X	1621	-0-	-9712	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
03	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
04	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
05	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650

12	0	1372	-0-	1372	6318	1372	2		N	-0-			-0-
01	0	1504	-0-	1504	7822	1504	2		N	-0-			-0-
02	9140 X	1318	-0-	-7822	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
03	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
04	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
05	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	2464	-0-	2464	9579	2464	2		N	-0-			-0-
01	0	2428	-0-	2428	12007	2428	2		N	-0-			-0-
02	14136 X	2129	-0-	-12007	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
03	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
04	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
05	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975

12	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
01	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
02	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
03	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
04	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
05	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

12	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2		N	-0-			-0-
01	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2		N	-0-			-0-
02	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2		N	-0-			-0-
03	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2		N	-0-			-0-
04	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2		N	-0-			-0-
05	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2		N	-0-			-0-

READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350

12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
01	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
02	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
03	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2		N	-0-			-0-
04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
05	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2		N	-0-			-0-

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636

12	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
01	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
04	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2		N	-0-			-0-
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
01	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
02	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467

12	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

12	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A

12	0		808	-0-	808	3352	808	2			N	-0-					-0-
01	0		750	-0-	750	4102	750	2			N	-0-					-0-
02	4820	X	718	-0-	-4102	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A

12	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1849 - 4291

12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 06/20/1949 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2216 - 2592

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 09/11/1950 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2202 - 5343

12	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2101 - 3060

12	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 02/27/1951 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529

12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/25/1951 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 6204

12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
01	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886

12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 02/16/1927 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
02	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 2 RRCID -> 023631 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146

12	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994

12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	496	1	3143	2	N	-0-					-0-
01	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	496	1	3435	2	N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	448	1	3085	2	N	-0-					-0-
03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	496	1	3617	2	N	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	480	1	3484	2	N	-0-					-0-
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	496	1	3594	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381

12	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957

12	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1348	-0-	-108	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1279	-0-	-131	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225

12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
01	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 5 RRCID -> 023642 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	597	-0-	597	597	597	2			N	-0-					-0-
04	0	W	568	-0-	568	1165	568	2			N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1165					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701

12	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		417	-0-	417	1743	417	2			N	-0-					-0-
01	0		425	-0-	425	2168	425	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	380	-0-	-2168	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543

12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472

12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
01	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
02	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810

12	2418	N	2267	-0-	-151	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2017	-0-	-55	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2173	-0-	-17	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705

12	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		598	-0-	598	5492	563	2	35	9	N	32	40	1			6
01	0		541	-0-	541	6033	495	2	46	9	N	42	39	1			9
02	6958	X	925	-0-	-6033	-0-	852	2	73	9	N	66	38	1			37
03	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1097	2	87	9	N	79	95	1			21
04	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1912	2	91	9	N	83	62	1			42
05	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1803	2	61	9	N	55	79	1			18

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		979	-0-	979	3794	979	2			N	-0-					-0-
01	0		923	-0-	923	4717	923	2			N	-0-					-0-
02	5395	X	678	-0-	-4717	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1525	-0-	1525	5301	1436	2	89	9	N	81	95	1			16
01	0		1493	-0-	1493	6794	1366	2	127	9	N	115	104	1			27
02	7894	X	1100	-0-	-6794	-0-	994	2	106	9	N	96	80	1			43
03	937	X	937	-0-	-0-	-0-	865	2	72	9	N	65	91	1			17
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1149	2	53	9	N	48	39	1			26
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1007	2	33	9	N	30	46	1			10

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		283	-0-	283	1068	283	2			N	-0-					-0-
01	0		313	-0-	313	1381	313	2			N	-0-					-0-
02	1583	X	202	-0-	-1381	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	0		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-
02	123	X	100	-0-	-23	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	814	-0-	-54	-0-	795	2	19	9	N	17	16	1			8
01	868	N	840	-0-	-28	-0-	825	2	15	9	N	14	17	1			5
02	756	N	664	-0-	-92	-0-	647	2	17	9	N	15	12	1			8
03	806	N	594	-0-	-212	-0-	580	2	14	9	N	13	15	1			6
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	758	2	14	9	N	13	14	1			5
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	815	2	19	9	N	17	14	1			8

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	596	X	596	-0-	-0-	-0-	568	2	28	9	N	25	33	1			15
01	0		448	-0-	448	448	435	2	13	9	N	12	15	1			12
02	874	X	426	-0-	-448	-0-	408	2	18	9	N	16	21	1			7
03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	408	2	21	9	N	19	13	1			13
04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	401	2	13	9	N	12	19	1			6
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	465	2	19	9	N	17	13	1			10

SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	376	X	376	-0-	-0-	-0-	359	2	17	9	N	15	23	1			9
01	0		411	-0-	411	411	400	2	11	9	N	10	13	1			6
02	796	X	385	-0-	-411	-0-	370	2	15	9	N	14	14	1			6
03	406	X	406	-0-	-0-	-0-	387	2	19	9	N	17	12	1			11
04	406	X	406	-0-	-0-	-0-	393	2	13	9	N	12	18	1			5
05	372	X	372	-0-	-0-	-0-	360	2	12	9	N	11	9	1			7

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

12	0		909	-0-	909	3238	854	2	55	9	N	50	33	1			28
01	0		821	-0-	821	4059	774	2	47	9	N	43	44	1			27
02	5215	X	1156	-0-	-4059	-0-	1087	2	69	9	N	63	56	1			34
03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1118	2	87	9	N	79	68	1			45
04	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1921	2	53	9	N	48	72	1			21
05	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1213	2	59	9	N	54	60	1			15

BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

12	0		639	-0-	639	1645	593	2	46	9	N	42	29	1			19
01	0		682	-0-	682	2327	643	2	39	9	N	35	36	1			18
02	3224	X	897	-0-	-2327	-0-	843	2	54	9	N	49	43	1			24
03	864	X	864	-0-	-0-	-0-	802	2	62	9	N	56	49	1			31
04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1333	2	37	9	N	34	51	1			14
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	740	2	36	9	N	33	38	1			9

CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		516	-0-	516	1081	491	2	25	9	N	23	23	1			9
01	0		475	-0-	475	1556	454	2	21	9	N	19	21	1			7
02	2029	X	473	-0-	-1556	-0-	449	2	24	9	N	22	21	1			8
03	663	X	663	-0-	-0-	-0-	630	2	33	9	N	30	26	1			12
04	643	X	643	-0-	-0-	-0-	619	2	24	9	N	22	27	1			7
05	555	X	555	-0-	-0-	-0-	529	2	26	9	N	24	23	1			8

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		137	-0-	137	607	136	2	1	9	N	1	1	1			1
01	0		155	-0-	155	762	153	2	2	9	N	2	2	1			1
02	900	X	138	-0-	-762	-0-	137	2	1	9	N	1	1	1			1
03	74	X	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	N	2	2	1			1
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
01	0		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					1
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	148	X	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	N	2	1	1			1
05	195	X	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	N	3	3	1			1

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		132	-0-	132	533	129	2	3	9	N	3	3	1			1
01	0		127	-0-	127	660	124	2	3	9	N	3	3	1			1
02	795	X	135	-0-	-660	-0-	132	2	3	9	N	3	3	1			1
03	172	X	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	N	3	3	1			1
04	172	X	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	N	3	3	1			1
05	139	X	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1	2	1			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		148	-0-	148	669	145	2	3	9	N	3	3	1			1
01	0		151	-0-	151	820	148	2	3	9	N	3	3	1			1
02	968	X	148	-0-	-820	-0-	145	2	3	9	N	3	3	1			1
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	N	3	3	1			1
04	179	X	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	N	3	3	1			1
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	N	1	2	1			-0-

HERRING WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	134	X	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3	1	1			2
03	241	X	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4	9	N	4	4	1			2
04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	N	5	6	1			1
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	N	4	4	1			1

JOHNSON WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		619	-0-	619	804	585	2	34	9	N	31	30	1			5
01	0		377	-0-	377	1181	342	2	35	9	N	32	34	1			3
02	1377	N	196	-0-	-1181	-0-	178	2	18	9	N	16	8	1			11
03	527	N	392	-0-	-135	-0-	357	2	35	9	N	32	28	1			15
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	461	2	21	9	N	19	23	1			11
05	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-	11	1			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		458	-0-	458	606	435	2	23	9	N	21	21	1			3
01	0		290	-0-	290	896	262	2	28	9	N	25	25	1			3
02	1065	N	169	-0-	-896	-0-	156	2	13	9	N	12	7	1			8
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	265	2	24	9	N	22	20	1			10
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	349	2	17	9	N	15	17	1			8
05	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-	7	1			-0-

JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

12	0		445	-0-	445	1941	439	2	6	9	N	5	5	1			2
01	0		450	-0-	450	2391	446	2	4	9	N	4	5	1			1
02	2792	X	401	-0-	-2391	-0-	395	2	6	9	N	5	4	1			2
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	222	2	6	9	N	5	5	1			2
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	663	2	4	9	N	4	5	1			1
05	162	X	162	-0-	-0-	-0-	158	2	4	9	N	4	4	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS, OTIS B. WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		9	-0-	9	89	9	2			N	-0-					-0-
01	0		6	-0-	6	95	6	2			N	-0-					-0-
02	95	X	-0-	-0-	-95	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		896	-0-	896	3402	876	2	20	9	N	18	17	1			8
01	0		920	-0-	920	4322	901	2	19	9	N	17	19	1			6
02	5159	X	837	-0-	-4322	-0-	814	2	23	9	N	21	18	1			9
03	942	X	942	-0-	-0-	-0-	919	2	23	9	N	21	21	1			9
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	910	2	18	9	N	16	19	1			6
05	783	X	783	-0-	-0-	-0-	764	2	19	9	N	17	15	1			8

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		643	-0-	643	1543	598	2	45	9	N	41	38	1			15
01	0		731	-0-	731	2274	691	2	40	9	N	36	35	1			16
02	2901	X	627	-0-	-2274	-0-	590	2	37	9	N	34	32	1			18
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	573	2	44	9	N	40	35	1			23
04	495	X	495	-0-	-0-	-0-	469	2	26	9	N	24	36	1			11
05	561	X	561	-0-	-0-	-0-	536	2	25	9	N	23	27	1			7

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		739	-0-	739	2654	685	2	54	9	N	49	47	1			19
01	0		906	-0-	906	3560	856	2	50	9	N	45	42	1			22
02	4314	X	754	-0-	-3560	-0-	710	2	44	9	N	40	41	1			21
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	724	2	57	9	N	52	43	1			30
04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	654	2	35	9	N	32	47	1			15
05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	782	2	36	9	N	33	38	1			10

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		158	-0-	158	729	155	2	3	9	N	3	3	1			1
01	0		126	-0-	126	855	123	2	3	9	N	3	3	1			1
02	990	X	135	-0-	-855	-0-	133	2	2	9	N	2	2	1			1
03	126	X	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	N	2	2	1			1
04	158	X	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	N	3	3	1			1
05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2	3	1			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		857	-0-	857	4750	836	2	21	9	N	19	24	1			12
01	0		966	-0-	966	5716	948	2	18	9	N	16	9	1			19
02	7037	X	1321	-0-	-5716	-0-	1293	2	28	9	N	25	27	1			17
03	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1371	2	31	9	N	28	24	1			21
04	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1339	2	20	9	N	18	26	1			13
05	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1319	2	20	9	N	18	19	1			12

WILLIAMS -A- WELL #: C 2 RRCID -> 023950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		209	-0-	209	940	69	1	140	2	N	-0-					-0-
01	0		70	-0-	70	1010	68	1	2	2	N	-0-					-0-
02	1071	X	61	-0-	-1010	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	94	1	51	2	N	-0-					-0-
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	96	1	381	2	N	-0-					-0-
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	96	1	292	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

12	0		6	-0-	6	42	6	2			N	-0-					-0-
01	0		9	-0-	9	51	9	2			N	-0-					-0-
02	59	X	8	-0-	-51	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: W 1 RRCID -> 023956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A

12	279	N	13	-0-	-266	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

12	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1203	-0-	1203	4324	1203	2			N	-0-					-0-
01	0		1183	-0-	1183	5507	1183	2			N	-0-					-0-
02	6301	X	794	-0-	-5507	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857

12	0		4332	-0-	4332	18383	4332	2			N	-0-					-0-
01	0		4062	-0-	4062	22445	4062	2			N	-0-					-0-
02	25664	X	3219	-0-	-22445	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-

BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545

12	0		2188	-0-	2188	9177	2188	2			N	-0-					-0-
01	0		1057	-0-	1057	10234	1057	2			N	-0-					-0-
02	11474	X	1240	-0-	-10234	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
04	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	217	1	1643	2	N	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	129	1	1039	2	N	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	186	1	1259	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	502	-0-	-1358	-0-	59	1	443	2	N	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	161	1	1559	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	208	1	1202	2	N	-0-					-0-

BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	620	1	874	2	N	-0-					-0-
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	620	1	1052	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1435	-0-	-77	-0-	560	1	875	2	N	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	620	1	967	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	600	1	913	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	580	1	924	2	N	-0-					-0-

BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		364	-0-	364	3557	364	1			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3557					N	-0-					-0-
02	2800	N	842	-0-	-1958	1599	143	1	699	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2222	-0-	-878	721	403	1	1819	2	N	-0-					-0-
04	2437	N	1716	-0-	-721	-0-	390	1	1326	2	N	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	403	1	1644	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

12	0		1178	-0-	1178	4777	1178	2			N	-0-					-0-
01	0		1162	-0-	1162	5939	1162	2			N	-0-					-0-
02	6923	X	984	-0-	-5939	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

12	0		1919	-0-	1919	7221	1919	2			N	-0-					-0-
01	0		1923	-0-	1923	9144	1923	2			N	-0-					-0-
02	10753	X	1609	-0-	-9144	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
04	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
05	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

12	0		3360	-0-	3360	13226	620	1	2740	2	N	-0-					-0-
01	0		3328	-0-	3328	16554	620	1	2708	2	N	-0-					-0-
02	17099	X	545	-0-	-16554	-0-	545	1			N	-0-					-0-
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	620	1	2649	2	N	-0-					-0-
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	600	1	2560	2	N	-0-					-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	618	1	2660	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

12	0		1922	-0-	1922	7653	1922	2			N	-0-					-0-
01	0		1887	-0-	1887	9540	1887	2			N	-0-					-0-
02	11390	X	1850	-0-	-9540	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		618	-0-	618	2747	567	2	51	9	N	46	41	1			15
01	0		735	-0-	735	3482	695	2	40	9	N	36	27	1			24
02	4129	X	647	-0-	-3482	-0-	608	2	39	9	N	35	55	1			4
03	712	X	712	-0-	-0-	-0-	672	2	40	9	N	36	28	1			12
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	681	2	40	9	N	36	41	1			7
05	751	X	751	-0-	-0-	-0-	722	2	29	9	N	26	27	1			6

BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1266	-0-	1266	5135	398	1	826	2	N	38	34	1			12
							42	9									
01	0		1302	-0-	1302	6437	403	1	866	2	N	30	22	1			20
							33	9									
02	7533	X	1096	-0-	-6437	-0-	347	1	716	2	N	30	46	1			4
							33	9									
03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	329	1	623	2	N	29	23	1			10
							32	9									
04	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	382	1	860	2	N	29	34	1			5
							32	9									
05	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	403	1	894	2	N	22	22	1			5
							24	9									

BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		783	-0-	783	3425	713	2	70	9	N	64	57	1			20
01	0		850	-0-	850	4275	794	2	56	9	N	51	38	1			33
02	4993	X	718	-0-	-4275	-0-	663	2	55	9	N	50	77	1			6
03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	801	2	53	9	N	48	38	1			16
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	732	2	55	9	N	50	57	1			9
05	814	X	814	-0-	-0-	-0-	773	2	41	9	N	37	38	1			8

BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		370	-0-	370	1325	370	2			N	-0-					-0-
01	0		400	-0-	400	1725	400	2			N	-0-					-0-
02	2126	N	401	-0-	-1725	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		226	-0-	226	1494	181	2	45	9	N	41	36	1			13
01	0		-0-	-0-	-0-	1494					N	31	23	1			21
02	1494	X	-0-	-0-	-1494	-0-					N	31	48	1			4
03	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1034	2	33	9	N	30	24	1			10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	36	1			6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	24	1			5

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3797	-0-	3797	15817	3540	2	257	9	N	234	209	1			73
01	0		3850	-0-	3850	19667	3645	2	205	9	N	186	137	1			122
02	23146	X	3479	-0-	-19667	-0-	3282	2	197	9	N	179	279	1			22
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3703	2	195	9	N	177	140	1			59
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3305	2	200	9	N	182	208	1			33
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3550	2	149	9	N	135	138	1			30

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

12	0		1265	-0-	1265	4734	358	1	907	2	N	-0-					-0-
01	0		1257	-0-	1257	5991	377	1	880	2	N	-0-					-0-
02	6286	X	295	-0-	-5991	-0-	295	1			N	-0-					-0-
03	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	329	1	745	2	N	-0-					-0-
04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	388	1	830	2	N	-0-					-0-
05	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	403	1	872	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

12	0		1730	-0-	1730	5383	1730	2			N	-0-					-0-
01	0		1833	-0-	1833	7216	1833	2			N	-0-					-0-
02	8573	X	1357	-0-	-7216	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
03	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
05	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

12	0		605	-0-	605	2449	605	2			N	-0-					-0-
01	0		386	-0-	386	2835	386	2			N	-0-					-0-
02	3378	X	543	-0-	-2835	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605

12	0		955	-0-	955	3107	955	2			N	-0-					-0-
01	0		795	-0-	795	3902	795	2			N	-0-					-0-
02	4467	X	565	-0-	-3902	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

12	0		1498	-0-	1498	5828	1498	2			N	-0-					-0-
01	0		499	-0-	499	6327	499	2			N	-0-					-0-
02	7387	X	1060	-0-	-6327	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		363	-0-	363	1343	363	2			N	-0-					-0-
01	0		528	-0-	528	1871	528	2			N	-0-					-0-
02	2263	X	392	-0-	-1871	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1004	-0-	1004	4364	384	1	620	2	N	-0-					-0-
01	0		1022	-0-	1022	5386	395	1	627	2	N	-0-					-0-
02	5718	X	332	-0-	-5386	-0-	332	1			N	-0-					-0-
03	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	403	1	638	2	N	-0-					-0-
04	947	X	947	-0-	-0-	-0-	376	1	571	2	N	-0-					-0-
05	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	394	1	653	2	N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		467	-0-	467	1817	467	2			N	-0-					-0-
01	0		444	-0-	444	2261	444	2			N	-0-					-0-
02	2667	X	406	-0-	-2261	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		689	-0-	689	2425	689	2			N	-0-					-0-
01	0		664	-0-	664	3089	664	2			N	-0-					-0-
02	3677	X	588	-0-	-3089	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		737	-0-	737	2765	737	2			N	-0-					-0-
01	0		589	-0-	589	3354	589	2			N	-0-					-0-
02	3967	X	613	-0-	-3354	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRUTCHFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1705	-0-	1705	6460	1705	2			N	-0-					-0-
01	0		2166	-0-	2166	8626	2166	2			N	-0-					-0-
02	10478	X	1852	-0-	-8626	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		377	-0-	377	2159	377	2			N	-0-					-0-
01	0		301	-0-	301	2460	301	2			N	-0-					-0-
02	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
03	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1072	-0-	1072	3867	1072	2			N	-0-					-0-
01	0		1645	-0-	1645	5512	1645	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1156	-0-	-1644	3868	1156	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1470	-0-	-1630	2238	1470	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1070	-0-	-1930	308	1070	2			N	-0-					-0-
05	1809	N	1501	-0-	-308	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		441	-0-	441	1802	441	2			N	-0-					-0-
01	0		480	-0-	480	2282	480	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	357	-0-	-2282	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1042	-0-	1042	4026	1042	2			N	-0-					-0-
01	0		1005	-0-	1005	5031	1005	2			N	-0-					-0-
02	5054	X	23	-0-	-5031	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7132	-0-	7132	27770	7132	2			N	-0-					-0-
01	0		7197	-0-	7197	34967	7197	2			N	-0-					-0-
02	40940	X	5973	-0-	-34967	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
03	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
04	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
05	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1888	-0-	1888	9118	540	1	1348	2	N	-0-					-0-
01	0		1984	-0-	1984	11102	440	1	1544	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1923	-0-	-877	10225	518	1	1405	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1169	-0-	-1931	8294	460	1	709	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2348	-0-	-652	7642	600	1	1748	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2090	-0-	-1010	6632	620	1	1470	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1262	-0-	1262	3316	560	1	702	2	N	-0-					-0-
01	0		1105	-0-	1105	4421	490	1	615	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1012	-0-	-1788	2633	481	1	531	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	758	-0-	-2342	291	440	1	318	2	N	-0-					-0-
04	1692	N	1401	-0-	-291	-0-	600	1	801	2	N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	620	1	668	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	523	-0-	-655	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	403	N	28	-0-	-375	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	728	N	169	-0-	-559	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	382	1	1682	2	N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	387	1	740	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	352	1	1688	2	N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	360	1	1563	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1101	-0-	1101	7580	40	1	1061	2	N	-0-					-0-
01	0		2373	-0-	2373	9953	267	1	2106	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	2591	-0-	-9953	-0-	364	1	2227	2	N	-0-					-0-
03	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	130	1	1484	2	N	-0-					-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	390	1	2338	2	N	-0-					-0-
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	403	1	2174	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	351	1	994	2	N	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	332	1	1048	2	N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	338	1	1248	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	358	1	781	2	N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	390	1	1428	2	N	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	403	1	1329	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3731	-0-	-206	-0-	812	1	2919	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	2946	-0-	-991	-0-	648	1	2298	2	N	-0-					-0-
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	756	1	2813	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	2229	-0-	-1491	-0-	432	1	1797	2	N	-0-					-0-
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	810	1	3050	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3736	-0-	-201	-0-	837	1	2899	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2336	-0-	2336	7430	540	1	1796	2	N	-0-					-0-
01	0		1601	-0-	1601	9031	430	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1882	-0-	-918	8113	530	1	1352	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1522	-0-	-1578	6535	530	1	992	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2137	-0-	-863	5672	600	1	1537	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2050	-0-	-1050	4622	620	1	1430	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	238	1	1050	2	N	-0-					-0-
01	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	616	N	564	-0-	-52	-0-	560	1	4	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	678	-0-	-624	-0-	233	1	445	2	N	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	248	1	1190	2	N	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	260	1	1131	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	403	1	1849	2	N	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	177	1	1059	2	N	-0-					-0-
02	560	N	123	-0-	-437	-0-	13	1	110	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1166	-0-	-1066	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	312	1	2502	2	N	-0-					-0-
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	402	1	1975	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		920	-0-	920	2537	510	1	410	2	N	-0-					-0-
01	0		387	-0-	387	2924	127	1	260	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1008	-0-	-1792	1132	530	1	478	2	N	-0-					-0-
03	1492	N	360	-0-	-1132	-0-	360	1			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	403	-0-	-1426	-0-	403	1			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	299	1	6	2	N	-0-					-0-
02	532	N	13	-0-	-519	-0-	13	1			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1546	-0-	-252	-0-	620	1	926	2	N	-0-					-0-
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	620	1	924	2	N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	560	1	987	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	991	-0-	-559	-0-	620	1	371	2	N	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	600	1	1202	2	N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	620	1	1135	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	217	1	1170	2	N	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	217	1	1053	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1162	-0-	-182	-0-	193	1	969	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	817	-0-	-578	-0-	63	1	754	2	N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	168	1	1161	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	211	1	1014	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	310	1	1318	2	N	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	310	1	942	2	N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	194	1	907	2	N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	90	1	692	2	N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	240	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	310	1	1080	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	961	N	758	-0-	-203	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	744	N	304	-0-	-440	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	718	1	882	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	632	1	929	2	N	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	756	1	1020	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	804	-0-	-808	-0-	297	1	507	2	N	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	801	1	1201	2	N	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	824	1	1274	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	308	1	885	2	N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	312	1	373	2	N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	274	1	712	2	N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	321	1	626	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	324	1	1213	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	297	1	1358	2	N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	341	1	1461	2	N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	330	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	341	1	1201	2	N	-0-					-0-

COON. R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283

12	1674	N	692	-0-	-982	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2930	-0-	130	130	292	1	2638	2	N	-0-					-0-
03	2781	N	2651	-0-	-130	-0-	341	1	2310	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3482	-0-	482	482	330	1	3152	2	N	-0-					-0-
05	3686	X	3204	-0-	-482	-0-	341	1	2863	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	312	1	1727	2	N	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	390	1	1960	2	N	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	359	1	1827	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	387	1	2064	2	N	-0-					-0-
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	403	1	1573	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2095	-0-	-33	-0-	364	1	1731	2	N	-0-					-0-
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	403	1	2121	2	N	-0-					-0-
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	390	1	2120	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	1607	-0-	-718	-0-	273	1	1334	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	920	-0-	-506	-0-	346	1	574	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	265	1	989	2	N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	351	1	1832	2	N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	182	1	962	2	N	-0-					-0-
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	390	1	1862	2	N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	403	1	1659	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1768	-0-	-588	-0-	310	1	1458	2	N	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	234	1	1131	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	611	-0-	-1153	-0-	175	1	436	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2052	-0-	2052	4803	529	1	1523	2	N	-0-					-0-
01	0		1154	-0-	1154	5957	525	1	629	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1736	-0-	-1064	4893	482	1	1254	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1525	-0-	-1575	3318	516	1	1009	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	318					N	-0-					-0-
05	2755	N	2437	-0-	-318	-0-	513	1	1924	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	908	-0-	-425	-0-	403	1	505	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	582	-0-	-441	-0-	143	1	439	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1020	-0-	-72	-0-	247	1	773	2	N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	397	1	912	2	N	-0-					-0-
04	570	N	428	-0-	-142	-0-	390	1	38	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	403	-0-	-713	-0-	403	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	403	1	1441	2	N	-0-					-0-
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	403	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1598	-0-	-362	-0-	293	1	1305	2	N	-0-					-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	403	1	1571	2	N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	390	1	1569	2	N	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	403	1	1645	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	2769	-0-	-145	-0-	800	1	1969	2	N	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	632	1	1637	2	N	-0-					-0-
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	729	1	1893	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	1154	-0-	-1605	-0-	297	1	857	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3150	-0-	150	150	810	1	2340	2	N	-0-					-0-
05	3091	N	2941	-0-	-150	-0-	837	1	2104	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	620	1	859	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	620	1	837	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1259	-0-	-253	-0-	560	1	699	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	674	-0-	-814	-0-	620	1	54	2	N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	600	1	1103	2	N	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	620	1	1267	2	N	-0-					-0-

DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		658	-0-	658	2637	658	2			N	-0-					-0-
01	0		674	-0-	674	3311	674	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	459	-0-	-3311	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	403	1	915	2	N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	403	1	948	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	813	-0-	-727	-0-	364	1	449	2	N	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	403	1	1158	2	N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	390	1	1255	2	N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	403	1	1301	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	345	1	1268	2	N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	259	1	1186	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1598	-0-	-110	-0-	306	1	1292	2	N	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	403	1	1407	2	N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	382	1	1266	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	403	1	1254	2	N	-0-					-0-

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1781	-0-	-296	-0-	290	1	1491	2	N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	221	1	1291	2	N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	332	1	1687	2	N	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	403	1	1701	2	N	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	382	1	1685	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1911	-0-	-321	-0-	397	1	1514	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOBER WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7261	-0-	7261	26765	716	1	6545	2	N	-0-					-0-
01	0		2417	-0-	2417	29182	558	1	1859	2	N	-0-					-0-
02	30384	X	1202	-0-	-29182	-0-	379	1	823	2	N	-0-					-0-
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	837	1	1222	2	N	-0-					-0-
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	793	1	1605	2	N	-0-					-0-
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	716	1	1447	2	N	-0-					-0-

GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

12	0		379	-0-	379	2573	379	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2573					N	-0-					-0-
02	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3193	X	2379	-0-	-814	-0-	620	1	1759	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	1870	-0-	-1323	-0-	620	1	1250	2	N	-0-					-0-
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	560	1	2863	2	N	-0-					-0-
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	620	1	3730	2	N	-0-					-0-
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	600	1	3088	2	N	-0-					-0-
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	620	1	3651	2	N	-0-					-0-

HAILE WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2023 - WELL PLUGGED 4/12/2023

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

12	0		773	-0-	773	1511	773	2			N	-0-					-0-
01	0		335	-0-	335	1846	335	2			N	-0-					-0-
02	2173	X	327	-0-	-1846	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		832	-0-	832	3256	832	2			N	-0-					-0-
01	0		817	-0-	817	4073	817	2			N	-0-					-0-
02	4789	X	716	-0-	-4073	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

HAAS WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		751	-0-	751	2351	751	2			N	-0-					-0-
01	0		507	-0-	507	2858	507	2			N	-0-					-0-
02	3343	X	485	-0-	-2858	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3099	-0-	-590	-0-	617	1	2482	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2667	-0-	-1022	-0-	472	1	2195	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2295	-0-	-981	-0-	450	1	1845	2	N	-0-					-0-
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	620	1	2970	2	N	-0-					-0-
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	600	1	2677	2	N	-0-					-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	620	1	2703	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1011	-0-	1011	3619	1011	2			N	-0-					-0-
01	0		952	-0-	952	4571	952	2			N	-0-					-0-
02	5671	X	1100	-0-	-4571	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		614	-0-	614	2274	614	2			N	-0-					-0-
01	0		602	-0-	602	2876	602	2			N	-0-					-0-
02	3502	X	626	-0-	-2876	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4650	-0-	-868	-0-	540	1	4110	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4141	-0-	-1377	-0-	480	1	3661	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4835	-0-	-93	-0-	560	1	4275	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	2970	-0-	-1680	-0-	600	1	2370	2	N	-0-					-0-
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	600	1	4702	2	N	-0-					-0-
05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	620	1	4888	2	N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		635	-0-	635	635	635	2			N	-0-					-0-
02	1193	X	558	-0-	-635	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2336	-0-	2336	6990	2336	2			N	-0-					-0-
01	0		2220	-0-	2220	9210	2220	2			N	-0-					-0-
02	10958	X	1748	-0-	-9210	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

12	0		779	-0-	779	2288	779	2			N	-0-					-0-
01	0		757	-0-	757	3045	757	2			N	-0-					-0-
02	3678	X	633	-0-	-3045	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A

12	0		812	-0-	812	3928	812	2			N	-0-					-0-
01	0		592	-0-	592	4520	592	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	787	-0-	-4520	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1043	-0-	1043	1852	1043	2			N	-0-					-0-
01	0		1052	-0-	1052	2904	1052	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	677	-0-	-2123	781	677	2			N	-0-					-0-
03	1225	N	444	-0-	-781	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	744	N	408	-0-	-336	-0-	408	2			N	-0-					-0-

KILGORE PAR WELL #: 6 RRCID -> 024145 COMPL. DATE 02/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		953	-0-	953	1738	953	2			N	-0-					-0-
01	0		648	-0-	648	2386	648	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	727	-0-	-2073	313	727	2			N	-0-					-0-
03	961	N	462	-0-	-499	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEDRICK WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		767	-0-	767	2668	767	2			N	-0-					-0-
01	0		741	-0-	741	3409	741	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	564	-0-	-3409	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		435	-0-	435	1820	435	2			N	-0-					-0-
01	0		451	-0-	451	2271	451	2			N	-0-					-0-
02	2677	X	406	-0-	-2271	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		951	-0-	951	2821	951	2			N	-0-					-0-
01	0		920	-0-	920	3741	920	2			N	-0-					-0-
02	4502	X	761	-0-	-3741	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1266	-0-	1266	5307	1266	2			N	-0-					-0-
01	0		1167	-0-	1167	6474	1167	2			N	-0-					-0-
02	7614	X	1140	-0-	-6474	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCLAUGHLIN WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		686	-0-	686	2978	686	2			N	-0-					-0-
01	0		809	-0-	809	3787	809	2			N	-0-					-0-
02	4313	X	526	-0-	-3787	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		393	-0-	393	1616	393	2			N	-0-					-0-
01	0		394	-0-	394	2010	394	2			N	-0-					-0-
02	2305	X	295	-0-	-2010	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		326	-0-	326	1025	326	2			N	-0-					-0-
01	0		371	-0-	371	1396	371	2			N	-0-					-0-
02	1695	X	299	-0-	-1396	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		687	-0-	687	2122	687	2			N	-0-					-0-
01	0		730	-0-	730	2852	730	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	598	-0-	-2202	650	598	2			N	-0-					-0-
03	1380	N	730	-0-	-650	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	720	N	207	-0-	-513	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		627	-0-	627	2530	627	2			N	-0-					-0-
01	0		514	-0-	514	3044	514	2			N	-0-					-0-
02	3532	X	488	-0-	-3044	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1404	-0-	1404	5409	345	1	1059	2	N	-0-					-0-
01	0		1453	-0-	1453	6862	393	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	7144	X	282	-0-	-6862	-0-	282	1			N	-0-					-0-
03	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	396	1	1211	2	N	-0-					-0-
04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	378	1	1195	2	N	-0-					-0-
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	403	1	1317	2	N	-0-					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A

12	0	671	-0-	671	2706	671	2			N	-0-					-0-
01	0	589	-0-	589	3295	589	2			N	-0-					-0-
02	3630 X	335	-0-	-3295	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028

12	2976 X	2754	-0-	-222	-0-	403	1	2351	2	N	-0-					-0-
01	2976 X	780	-0-	-2196	-0-	143	1	637	2	N	-0-					-0-
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
03	2914 X	2755	-0-	-159	-0-	390	1	2365	2	N	-0-					-0-
04	2820 X	1300	-0-	-1520	-0-	387	1	913	2	N	-0-					-0-
05	2759 X	418	-0-	-2341	-0-	403	1	15	2	N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0-	1738					N	-0-					-0-
01	0	82	-0-	82	1820	82	2			N	-0-					-0-
02	2736 X	916	-0-	-1820	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

12	0	493	-0-	493	1794	493	2			N	-0-					-0-
01	0	491	-0-	491	2285	491	2			N	-0-					-0-
02	2664 X	379	-0-	-2285	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

12	0	1482	-0-	1482	5467	1482	2			N	-0-					-0-
01	0	1636	-0-	1636	7103	1636	2			N	-0-					-0-
02	8325 X	1222	-0-	-7103	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHAFER WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3052	-0-	3052	12747	3052	2			N	-0-					-0-
01	0		3406	-0-	3406	16153	3406	2			N	-0-					-0-
02	18899	X	2746	-0-	-16153	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

12	0		975	-0-	975	3523	975	2			N	-0-					-0-
01	0		925	-0-	925	4448	925	2			N	-0-					-0-
02	5176	X	728	-0-	-4448	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

12	0		1783	-0-	1783	6905	1783	2			N	-0-					-0-
01	0		1679	-0-	1679	8584	1679	2			N	-0-					-0-
02	10011	X	1427	-0-	-8584	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A

12	0		269	-0-	269	1072	119	1	150	2	N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1072					N	-0-					-0-
02	1133	X	61	-0-	-1072	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	307	1	409	2	N	-0-					-0-
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	235	1	315	2	N	-0-					-0-
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	240	1	152	2	N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A

12	3193	X	3012	-0-	-181	-0-	540	1	2472	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2460	-0-	-733	-0-	490	1	1970	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2808	-0-	-76	-0-	539	1	2269	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	1975	-0-	-1032	-0-	550	1	1425	2	N	-0-					-0-
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	600	1	2822	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	620	1	2759	2	N	-0-					-0-

SMITH WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-					-0-
01	0		155	-0-	155	1777	155	2			N	-0-					-0-
02	2599	X	822	-0-	-1777	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2976	-0-	-62	-0-	403	1	2573	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2404	-0-	-634	-0-	403	1	2001	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	1049	-0-	-1611	-0-	13	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2171	-0-	-805	-0-	390	1	1781	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2665	-0-	-215	-0-	390	1	2275	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	403	1	2317	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		835	-0-	835	2100	835	2			N	-0-					-0-
01	0		1093	-0-	1093	3193	1093	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1241	-0-	-1559	1634	1241	2			N	-0-					-0-
03	3090	N	1456	-0-	-1634	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2166	-0-	-407	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	781	-0-	-273	-0-	781	2			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	745	-0-	-278	-0-	745	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	769	-0-	-533	-0-	124	1	645	2	N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	109	1	787	2	N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	133	1	964	2	N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	133	1	914	2	N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	136	1	1019	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 7 RRCID -> 024195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2522	-0-	-671	-0-	620	1	1902	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2699	-0-	-494	-0-	473	1	2226	2	N	-0-					-0-
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	560	1	2701	2	N	-0-					-0-
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	620	1	2824	2	N	-0-					-0-
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	600	1	2684	2	N	-0-					-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	620	1	2851	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3065	-0-	-283	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2321	-0-	-841	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2801	-0-	-167	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 12 RRCID -> 024197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	211	1	1505	2	N	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	224	1	957	2	N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	256	1	1599	2	N	-0-					-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	310	1	1754	2	N	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	300	1	1643	2	N	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	310	1	1745	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 13 RRCID -> 024198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	182	1	824	2	N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 20 RRCID -> 024199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	630	1	1436	2	N	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	572	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	675	1	1169	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	837	1	1239	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3262	-0-	262	262	744	1	2518	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5369	-0-	2269	2531	837	1	4532	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 21 RRCID -> 024200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 22 RRCID -> 024201 COMPL. DATE 08/09/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1850	-0-	1850	4661	1850	2			N	-0-					-0-
01	0		1523	-0-	1523	6184	1523	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1728	-0-	-1072	5112	1728	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1800	-0-	-1300	3812	1800	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1745	-0-	-1255	2557	1745	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1452	-0-	-1648	909	1452	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	403	1	1004	2	N	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	403	1	1244	2	N	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	364	1	1193	2	N	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	403	1	1425	2	N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	390	1	1329	2	N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	403	1	1476	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1432	-0-	1432	5419	1432	2			N	-0-					-0-
01	0		930	-0-	930	6349	930	2			N	-0-					-0-
02	7492	X	1143	-0-	-6349	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
04	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
05	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1493	-0-	-439	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1035	-0-	-515	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	839	-0-	-246	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	881	-0-	-519	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2343	-0-	-199	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1882	-0-	-470	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1795	-0-	-282	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1509	-0-	1509	4381	1509	2			N	-0-					-0-
01	0		1262	-0-	1262	5643	1262	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1608	-0-	-1192	4451	1608	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1625	-0-	-1475	2976	1625	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1738	-0-	-1262	1714	1738	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1433	-0-	-1667	47	1433	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	620	1	3042	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2998	-0-	-567	-0-	473	1	2525	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3149	-0-	-71	-0-	550	1	2599	2	N	-0-					-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	620	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	600	1	2982	2	N	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	620	1	3062	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		10	-0-	10	11	10	1			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 16 RRCID -> 024216 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1270	-0-	-342	-0-	81	1	1189	2	N	-0-					-0-
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	46	1	816	2	N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	153	1	1150	2	N	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	217	1	1358	2	N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	202	1	1734	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	202	1	1064	2	N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 17 RRCID -> 024217 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	241	1	1254	2	N	-0-					-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	240	1	1737	2	N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	235	1	1698	2	N	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	228	1	1570	2	N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	240	1	1799	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 19 RRCID -> 024218 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1778	-0-	1778	4490	1778	2			N	-0-					-0-
01	0		1319	-0-	1319	5809	1319	2			N	-0-					-0-
02	7348	X	1539	-0-	-5809	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
04	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "V" WELL #: S 2 D RRCID -> 024219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-BAIRD WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: G 1 RRCID -> 024221 COMPL. DATE 02/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	135	1	1121	2	N	-0-					-0-
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	134	1	809	2	N	-0-					-0-
02	980 N	593	-0-	-387	-0-	136	1	457	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	133	1	937	2	N	-0-					-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	124	1	1023	2	N	-0-					-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	105	1	874	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: G 3 RRCID -> 024222 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761

12	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	268	1	2224	2	N	-0-					-0-
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	269	1	1616	2	N	-0-					-0-
02	2184 N	991	-0-	-1193	-0-	228	1	763	2	N	-0-					-0-
03	2480 N	2177	-0-	-303	-0-	270	1	1907	2	N	-0-					-0-
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	266	1	2206	2	N	-0-					-0-
05	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	298	1	2467	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2170 N	1757	-0-	-413	-0-	239	1	1518	2	N	-0-					-0-
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	185	1	1427	2	N	-0-					-0-
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	225	1	1843	2	N	-0-					-0-
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	279	1	2058	2	N	-0-					-0-
04	1560 N	433	-0-	-1127	-0-	63	1	370	2	N	-0-					-0-
05	2170 N	907	-0-	-1263	-0-	116	1	791	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900

12	3162 X	810	-0-	-2352	-0-	810	1			N	-0-					-0-
01	3038 X	810	-0-	-2228	-0-	810	1			N	-0-					-0-
02	2744 X	1697	-0-	-1047	-0-	756	1	941	2	N	-0-					-0-
03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	837	1	2220	2	N	-0-					-0-
04	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	810	1	1783	2	N	-0-					-0-
05	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	729	1	1290	2	N	-0-					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS FEE WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		2271	-0-	2271	8007	2271	2			N	-0-					-0-
01	0		2010	-0-	2010	10017	2010	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	2163	-0-	-10017	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
03	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A

12	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	682	N	305	-0-	-377	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543

12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	682	N	241	-0-	-441	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	414	-0-	-888	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1240	N	436	-0-	-804	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	185	-0-	-487	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	514	-0-	-571	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	434	N	38	-0-	-396	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	700	N	200	-0-	-500	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 9 RRCID -> 024236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	403	-0-	-837	-0-	403	1			N	-0-					-0-
01	930	N	403	-0-	-527	-0-	403	1			N	-0-					-0-
02	588	N	57	-0-	-531	-0-	13	1	44	2	N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	532	N	445	-0-	-87	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	558	N	154	-0-	-404	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		829	-0-	829	3263	829	2			N	-0-					-0-
01	0		812	-0-	812	4075	812	2			N	-0-					-0-
02	4709	X	634	-0-	-4075	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1250	-0-	1250	4457	1250	2			N	-0-					-0-
01	0		1207	-0-	1207	5664	1207	2			N	-0-					-0-
02	6637	X	973	-0-	-5664	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
04	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1049	-0-	-346	-0-	338	1	711	2	N	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	286	1	804	2	N	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	364	1	956	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	390	1	664	2	N	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	384	1	1123	2	N	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	403	1	1203	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1755	-0-	1755	6506	310	1	1445	2	N	-0-					-0-
01	0		1696	-0-	1696	8202	310	1	1386	2	N	-0-					-0-
02	9985	X	1783	-0-	-8202	-0-	280	1	1503	2	N	-0-					-0-
03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	310	1	308	2	N	-0-					-0-
04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	300	1	1115	2	N	-0-					-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	310	1	2675	2	N	-0-					-0-

BROADWAY WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		584	-0-	584	2163	584	2			N	-0-					-0-
01	0		541	-0-	541	2704	541	2			N	-0-					-0-
02	3179	X	475	-0-	-2704	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2044	-0-	2044	7862	2044	2			N	-0-					-0-
01	0		1911	-0-	1911	9773	1911	2			N	-0-					-0-
02	10955	X	1182	-0-	-9773	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		500	-0-	500	2304	500	2			N	-0-					-0-
01	0		477	-0-	477	2781	477	2			N	-0-					-0-
02	3212	X	431	-0-	-2781	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1101	-0-	1101	3511	1101	2			N	-0-					-0-
01	0		1075	-0-	1075	4586	1075	2			N	-0-					-0-
02	5519	X	933	-0-	-4586	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1044	-0-	1044	3925	1044	2			N	-0-					-0-
01	0		1150	-0-	1150	5075	1150	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	1001	-0-	-5075	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 3 RRCID -> 024279 COMPL. DATE 10/20/1936 TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		945	-0-	945	3220	945	2			N	-0-					-0-
01	0		1069	-0-	1069	4289	1069	2			N	-0-					-0-
02	5511	X	1222	-0-	-4289	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
05	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		678	-0-	678	2680	678	2			N	-0-					-0-
01	0		654	-0-	654	3334	654	2			N	-0-					-0-
02	3899	X	565	-0-	-3334	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1269	-0-	1269	4791	1269	2			N	-0-					-0-
01	0		1204	-0-	1204	5995	1204	2			N	-0-					-0-
02	7038	X	1043	-0-	-5995	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1199	-0-	1199	5128	1199	2			N	-0-					-0-
01	0		952	-0-	952	6080	952	2			N	-0-					-0-
02	6521	X	441	-0-	-6080	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	279	1	427	2	N	-0-					-0-
01	682	N	490	-0-	-192	-0-	165	1	325	2	N	-0-					-0-
02	616	N	96	-0-	-520	-0-	32	1	64	2	N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	277	1	531	2	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	270	1	497	2	N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	279	1	517	2	N	-0-					-0-

NEILD D WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952

12	0		1131	-0-	1131	5808	151	1	980	2	N	-0-					-0-
01	0		724	-0-	724	6532	67	1	657	2	N	-0-					-0-
02	7978	X	1446	-0-	-6532	-0-	154	1	1292	2	N	-0-					-0-
03	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	175	1	1417	2	N	-0-					-0-
04	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	175	1	1423	2	N	-0-					-0-
05	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	182	1	1372	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280

12	0		3305	-0-	3305	14635	899	1	2406	2	N	-0-					-0-
01	0		3612	-0-	3612	18247	899	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	21100	X	2853	-0-	-18247	-0-	812	1	2041	2	N	-0-					-0-
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	899	1	2729	2	N	-0-					-0-
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	870	1	3364	2	N	-0-					-0-
05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	899	1	3440	2	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380

12	0		4550	-0-	4550	17767	899	1	3651	2	N	-0-					-0-
01	0		4375	-0-	4375	22142	899	1	3476	2	N	-0-					-0-
02	26550	X	4408	-0-	-22142	-0-	812	1	3596	2	N	-0-					-0-
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	899	1	3812	2	N	-0-					-0-
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	870	1	3641	2	N	-0-					-0-
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	899	1	3434	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2005 RRCID -> 024421 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668

12	0		808	-0-	808	1145	808	2			N	-0-					-0-
01	0		822	-0-	822	1967	822	2			N	-0-					-0-
02	2657	X	690	-0-	-1967	-0-	73	1	617	2	N	-0-					-0-
03	929	X	929	-0-	-0-	-0-	84	1	845	2	N	-0-					-0-
04	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 04/11/1939 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755

12	0		1371	-0-	1371	5712	1371	2			N	-0-					-0-
01	0		1500	-0-	1500	7212	1500	2			N	-0-					-0-
02	8218	X	1006	-0-	-7212	-0-	107	1	899	2	N	-0-					-0-
03	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	137	1	1376	2	N	-0-					-0-
04	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 4001 RRCID -> 024423 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1173	-0-	1173	4853	1173	2			N	-0-					-0-
01	0		1332	-0-	1332	6185	1332	2			N	-0-					-0-
02	7994	X	1809	-0-	-6185	-0-	751	1	1058	2	N	-0-					-0-
03	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	731	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 5004 RRCID -> 024424 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037

12	0		1844	-0-	1844	7691	365	1	1479	2	N	-0-					-0-
01	0		2354	-0-	2354	10045	403	1	1951	2	N	-0-					-0-
02	11429	X	1384	-0-	-10045	-0-	350	1	1034	2	N	-0-					-0-
03	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	403	1	1096	2	N	-0-					-0-
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	390	1	1510	2	N	-0-					-0-
05	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	295	1	1248	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 6001 RRCID -> 024425 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 5100

12	0		997	-0-	997	4718	997	2			N	-0-					-0-
01	0		1289	-0-	1289	6007	1289	2			N	-0-					-0-
02	7326	X	1319	-0-	-6007	-0-	287	1	1032	2	N	-0-					-0-
03	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	322	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 7004 RRCID -> 024426 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2400 - 4705

12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	1061	1	4347	2	N	-0-					-0-
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	1132	1	4746	2	N	-0-					-0-
04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
*05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 8061 RRCID -> 024427 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000

12	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*05	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1000 RRCID -> 024428 COMPL. DATE 11/24/1936 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680

12	0		496	-0-	496	1952	496	1			N	-0-					-0-
01	0		423	-0-	423	2375	423	1			N	-0-					-0-
02	2818	X	443	-0-	-2375	-0-	443	1			N	-0-					-0-
03	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 2050 RRCID -> 024429 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636

12	0		1795	-0-	1795	7755	1795	2			N	-0-					-0-
01	0		2499	-0-	2499	10254	2499	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	2262	-0-	-10254	-0-	853	1	1409	2	N	-0-					-0-
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	1439	1	2373	2	N	-0-					-0-
04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	1473	1	2185	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 5040 RRCID -> 024432 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1466	-0-	1466	5250	279	1	1187	2	N	-0-					-0-
01	0		1427	-0-	1427	6677	279	1	1148	2	N	-0-					-0-
02	7999	X	1322	-0-	-6677	-0-	252	1	1070	2	N	-0-					-0-
03	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	279	1	1092	2	N	-0-					-0-
04	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	270	1	1019	2	N	-0-					-0-
05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	279	1	1099	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 6048 RRCID -> 024433 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525

12	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	403	1	1384	2	N	-0-					-0-
01	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	371	1	1626	2	N	-0-					-0-
02	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	300	1	1388	2	N	-0-					-0-
03	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	362	1	1561	2	N	-0-					-0-
04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	390	1	1850	2	N	-0-					-0-
*05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	379	1	1797	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7007 RRCID -> 024434 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2475 - 2927

12	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	403	1	854	2	N	-0-					-0-
01	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	403	1	1590	2	N	-0-					-0-
02	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	364	1	1406	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	403	1	1488	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	390	1	1440	2	N	-0-					-0-
*05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	403	1	1566	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8041 RRCID -> 024435 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 5114

12	806	X	806	-0-	-0-	-0-	310	1	496	2	N	-0-					-0-
01	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	310	1	894	2	N	-0-					-0-
02	992	X	992	-0-	-0-	-0-	280	1	712	2	N	-0-					-0-
03	958	X	958	-0-	-0-	-0-	310	1	648	2	N	-0-					-0-
04	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	300	1	731	2	N	-0-					-0-
*05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	310	1	741	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1129 RRCID -> 024438 COMPL. DATE 12/19/1937 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2438 - 3008

12	0		684	-0-	684	3015	403	1	281	2	N	-0-					-0-
01	0		550	-0-	550	3565	403	1	147	2	N	-0-					-0-
02	4486	X	921	-0-	-3565	-0-	364	1	557	2	N	-0-					-0-
03	958	X	958	-0-	-0-	-0-	403	1	555	2	N	-0-					-0-
04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	390	1	438	2	N	-0-					-0-
05	986	X	986	-0-	-0-	-0-	403	1	583	2	N	-0-					-0-

SNEED G WELL #: 1023 RRCID -> 024439 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 1001 RRCID -> 024440 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WEYMOUTH MS WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1853	-0-	1853	6382	1853	2			N	-0-					-0-
01	0		2067	-0-	2067	8449	2067	2			N	-0-					-0-
02	10191	X	1742	-0-	-8449	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		96	-0-	96	96	96	1			N	-0-					-0-
01	0		16	-0-	16	112	16	1			N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

12	0		1571	-0-	1571	5181	1504	2	67	9	N	61	58	1			6
01	0		1763	-0-	1763	6944	1687	2	76	9	N	69	61	1			14
02	8311	X	1367	-0-	-6944	-0-	1305	2	62	9	N	56	67	1			3
03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1509	2	69	9	N	63	49	1			17
04	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1607	2	66	9	N	60	66	1			11
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	916	2	24	9	N	22	33	1			-0-

BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		681	-0-	681	2562	639	2	42	9	N	38	45	1			8
01	0		673	-0-	673	3235	617	2	56	9	N	51	48	1			11
02	3792	X	557	-0-	-3235	-0-	506	2	51	9	N	46	35	1			22
03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	373	2	26	9	N	24	42	1			4
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	688	2	33	9	N	30	19	1			15
05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	636	2	28	9	N	25	34	1			6

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	100	2	8	9	N	7	6	1			2
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	46	2	3	9	N	3	3	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	240	2	14	9	N	13	9	1			6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

JOHNSON WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING MS WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600

12	0		1041	-0-	1041	3284	403	1	638	2	N	-0-					-0-
01	0		1197	-0-	1197	4481	403	1	794	2	N	-0-					-0-
02	5257	X	776	-0-	-4481	-0-	364	1	412	2	N	-0-					-0-
03	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	403	1	785	2	N	-0-					-0-
04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	390	1	777	2	N	-0-					-0-
05	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	403	1	752	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		702	-0-	702	3142	275	1	427	2	N	-0-					-0-
01	0		806	-0-	806	3948	276	1	530	2	N	-0-					-0-
02	4646	X	698	-0-	-3948	-0-	263	1	435	2	N	-0-					-0-
03	689	X	689	-0-	-0-	-0-	262	1	427	2	N	-0-					-0-
04	801	X	801	-0-	-0-	-0-	300	1	501	2	N	-0-					-0-
05	807	X	807	-0-	-0-	-0-	310	1	497	2	N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		813	-0-	813	3791	269	1	544	2	N	-0-					-0-
01	0		895	-0-	895	4686	276	1	619	2	N	-0-					-0-
02	5469	X	783	-0-	-4686	-0-	263	1	520	2	N	-0-					-0-
03	778	X	778	-0-	-0-	-0-	262	1	516	2	N	-0-					-0-
04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	300	1	531	2	N	-0-					-0-
05	855	X	855	-0-	-0-	-0-	310	1	545	2	N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150

12	0		738	-0-	738	3055	283	1	455	2	N	-0-					-0-
01	0		1049	-0-	1049	4104	372	1	677	2	N	-0-					-0-
02	4925	X	821	-0-	-4104	-0-	334	1	487	2	N	-0-					-0-
03	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	367	1	702	2	N	-0-					-0-
04	879	X	879	-0-	-0-	-0-	347	1	532	2	N	-0-					-0-
05	699	X	699	-0-	-0-	-0-	146	1	553	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		917	-0-	917	3246	917	2			N	-0-					-0-
01	0		1101	-0-	1101	4347	1101	2			N	-0-					-0-
02	5287	X	940	-0-	-4347	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3703	-0-	3703	15700	3703	2			N	-0-					-0-
01	0		3963	-0-	3963	19663	3963	2			N	-0-					-0-
02	23231	X	3568	-0-	-19663	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3623	-0-	3623	16180	3623	2			N	-0-					-0-
01	0		3908	-0-	3908	20088	3908	2			N	-0-					-0-
02	22950	X	2862	-0-	-20088	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1488	-0-	1488	5338	1488	2			N	-0-					-0-
01	0		1570	-0-	1570	6908	1570	2			N	-0-					-0-
02	7624	X	716	-0-	-6908	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	1198					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1198					N	-0-					-0-
02	1198	X	-0-	-0-	-1198	-0-					N	-0-					-0-
03	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4456	-0-	4456	20592	4456	2			N	-0-					-0-
01	0		4242	-0-	4242	24834	4242	2			N	-0-					-0-
02	28549	X	3715	-0-	-24834	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4199	-0-	4199	22010	4199	2			N	-0-					-0-
01	0		2462	-0-	2462	24472	2462	2			N	-0-					-0-
02	26653	X	2181	-0-	-24472	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNEMAN WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	724	-0-	-206	-0-	620	1	104	2	N	-0-					-0-
01	930	N	747	-0-	-183	-0-	620	1	127	2	N	-0-					-0-
02	812	N	530	-0-	-282	-0-	521	1	9	2	N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	593	1	181	2	N	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	600	1	888	2	N	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	620	1	508	2	N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1823	-0-	1823	5722	899	1	924	2	N	-0-					-0-
01	0		2033	-0-	2033	7755	899	1	1134	2	N	-0-					-0-
02	9514	X	1759	-0-	-7755	-0-	812	1	947	2	N	-0-					-0-
03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	790	1	909	2	N	-0-					-0-
04	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	870	1	1003	2	N	-0-					-0-
05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	794	1	917	2	N	-0-					-0-

KILGORE A WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE B WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	697	1	2007	2	N	-0-					-0-
03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	771	1	2219	2	N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	765	1	2188	2	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1056 RRCID -> 024513 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2685 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		872	-0-	872	2664	872	2			N	-0-					-0-
01	0		998	-0-	998	3662	998	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1071	-0-	-1729	1933	122	1	949	2	N	-0-					-0-
03	2929	N	996	-0-	-1933	-0-	118	1	878	2	N	-0-					-0-
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	131	1	1080	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILGORE WELL #: 1057 RRCID -> 024514 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	242	1	1879	2	N	-0-					-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	285	1	2110	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1908	-0-	-372	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	272	1	2255	2	N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1954	-0-	-340	-0-	403	1	1551	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2072	-0-	-222	-0-	342	1	1730	2	N	-0-					-0-
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	363	1	1717	2	N	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	403	1	1842	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1990	-0-	-20	-0-	390	1	1600	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	811	-0-	-1483	-0-	129	1	682	2	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		108	-0-	108	108	108	1			N	-0-					-0-
01	0		18	-0-	18	126	18	1			N	-0-					-0-
02	126	X	-0-	-0-	-126	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	292	X	292	-0-	-0-	-0-	98	1	194	2	N	-0-					-0-
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	195	1	437	2	N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1622	-0-	1622	4556	116	1	1506	2	N	-0-					-0-
01	0		1726	-0-	1726	6282	124	1	1602	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1505	-0-	-1295	4987	116	1	1389	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1675	-0-	-1425	3562	135	1	1540	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1733	-0-	-1267	2295	128	1	1605	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1051	-0-	-2049	246	80	1	971	2	N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		577	-0-	577	2129	577	2			N	-0-					-0-
01	0		31	-0-	31	2160	31	2			N	-0-					-0-
02	2445	N	285	-0-	-2160	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	589	N	142	-0-	-447	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-

PURVIN WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1119	-0-	1119	3749	1119	2			N	-0-					-0-
01	0		1386	-0-	1386	5135	1386	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1135	-0-	-1665	3470	1135	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1260	-0-	-1840	1630	1260	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1425	-0-	-1575	55	1425	2			N	-0-					-0-
05	1482	N	1427	-0-	-55	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROCKWELL WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		451	-0-	451	2185	118	1	333	2	N	-0-					-0-
01	0		613	-0-	613	2798	122	1	491	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	624	-0-	-2798	-0-	115	1	509	2	N	-0-					-0-
03	611	X	611	-0-	-0-	-0-	135	1	476	2	N	-0-					-0-
04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	128	1	466	2	N	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	78	1	306	2	N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5172	-0-	5172	19502	5172	2			N	-0-					-0-
01	0		5256	-0-	5256	24758	5256	2			N	-0-					-0-
02	29635	X	4877	-0-	-24758	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		290	-0-	290	5008	290	2			N	-0-					-0-
01	0		1048	-0-	1048	6056	1048	2			N	-0-					-0-
02	6828	X	772	-0-	-6056	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1145	-0-	1145	4152	1145	2			N	-0-					-0-
01	0		1036	-0-	1036	5188	1036	2			N	-0-					-0-
02	6099	X	911	-0-	-5188	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		639	-0-	639	3665	639	2			N	-0-					-0-
01	0		1104	-0-	1104	4769	1104	2			N	-0-					-0-
02	5573	X	804	-0-	-4769	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		853	-0-	853	3492	853	1			N	-0-					-0-
01	0		870	-0-	870	4362	870	1			N	-0-					-0-
02	5174	X	812	-0-	-4362	-0-	812	1			N	-0-					-0-
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	1			N	-0-					-0-
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-					-0-
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-

SNEED E WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		72	-0-	72	1135	72	1			N	-0-					-0-
01	0		12	-0-	12	1147	12	1			N	-0-					-0-
02	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1633	-0-	1633	6071	403	1	1230	2	N	-0-					-0-
01	0		1669	-0-	1669	7740	403	1	1266	2	N	-0-					-0-
02	9164	X	1424	-0-	-7740	-0-	364	1	1060	2	N	-0-					-0-
03	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	403	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	390	1	1101	2	N	-0-					-0-
05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	403	1	1095	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1025 RRCID -> 024540 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1590	-0-	1590	6831	403	1	1187	2	N	-0-					-0-
01	0		1931	-0-	1931	8762	403	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	10443	X	1681	-0-	-8762	-0-	364	1	1317	2	N	-0-					-0-
03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	403	1	1445	2	N	-0-					-0-
04	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	390	1	1316	2	N	-0-					-0-
05	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	403	1	1322	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 024541 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1869	-0-	1869	5860	403	1	1466	2	N	-0-					-0-
01	0		1894	-0-	1894	7754	403	1	1491	2	N	-0-					-0-
02	9268	X	1514	-0-	-7754	-0-	364	1	1150	2	N	-0-					-0-
03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	403	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	390	1	930	2	N	-0-					-0-
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	403	1	1326	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1799	-0-	1799	7486	403	1	1396	2	N	-0-					-0-
01	0		1899	-0-	1899	9385	403	1	1496	2	N	-0-					-0-
02	10972	X	1587	-0-	-9385	-0-	361	1	1226	2	N	-0-					-0-
03	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	403	1	1465	2	N	-0-					-0-
04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	390	1	1439	2	N	-0-					-0-
05	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	382	1	1404	2	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1037 RRCID -> 024545 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3096	-0-	3096	9620	3096	2			N	-0-					-0-
01	0		3321	-0-	3321	12941	3321	2			N	-0-					-0-
02	15202	X	2261	-0-	-12941	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1044 RRCID -> 024547 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3887	-0-	3887	16520	899	1	2988	2	N	-0-					-0-
01	0		3965	-0-	3965	20485	899	1	3066	2	N	-0-					-0-
02	23649	X	3164	-0-	-20485	-0-	690	1	2474	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	899	1	2976	2	N	-0-					-0-
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	870	1	2903	2	N	-0-					-0-
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	899	1	2998	2	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1050 RRCID -> 024550 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3428	-0-	3428	13962	3428	2			N	-0-					-0-
01	0		4746	-0-	4746	18708	4746	2			N	-0-					-0-
02	22891	X	4183	-0-	-18708	-0-	949	1	3234	2	N	-0-					-0-
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	1226	1	3896	2	N	-0-					-0-
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	1117	1	3481	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE WELL #: 3007C RRCID -> 024552 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	763	-0-	-322	-0-	118	1	645	2	N	-0-					-0-
01	992	N	883	-0-	-109	-0-	121	1	762	2	N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	118	1	712	2	N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	136	1	815	2	N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	131	1	750	2	N	-0-					-0-
05	930	N	656	-0-	-274	-0-	78	1	578	2	N	-0-					-0-

THOMPSON A WELL #: 1027 RRCID -> 024559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		309	-0-	309	1393	309	2			N	-0-					-0-
01	0		368	-0-	368	1761	368	2			N	-0-					-0-
02	2209	X	448	-0-	-1761	-0-	115	1	333	2	N	-0-					-0-
03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	128	1	367	2	N	-0-					-0-
04	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	518	X	518	-0-	-0-	-0-	134	1	384	2	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1063 RRCID -> 024560 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270

12	0		1845	-0-	1845	6408	207	1	1638	2	N	-0-					-0-
01	0		217	-0-	217	6625	217	1			N	-0-					-0-
02	7947	X	1322	-0-	-6625	-0-	190	1	1132	2	N	-0-					-0-
03	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	185	1	1170	2	N	-0-					-0-
04	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	210	1	1378	2	N	-0-					-0-
05	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	217	1	1437	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 1005 RRCID -> 024561 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000

12	0		2188	-0-	2188	6664	403	1	1785	2	N	-0-					-0-
01	0		2184	-0-	2184	8848	403	1	1781	2	N	-0-					-0-
02	10871	X	2023	-0-	-8848	-0-	364	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	403	1	1812	2	N	-0-					-0-
04	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	390	1	1532	2	N	-0-					-0-
05	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	403	1	1659	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 1006 RRCID -> 024562 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 4893

12	0		1170	-0-	1170	3556	403	1	767	2	N	-0-					-0-
01	0		1198	-0-	1198	4754	403	1	795	2	N	-0-					-0-
02	5846	X	1092	-0-	-4754	-0-	364	1	728	2	N	-0-					-0-
03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	403	1	935	2	N	-0-					-0-
04	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	390	1	856	2	N	-0-					-0-
05	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	403	1	865	2	N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A

12	0		3159	-0-	3159	8349	834	1	2325	2	N	-0-					-0-
01	0		783	-0-	783	9132	783	1			N	-0-					-0-
02	11812	X	2680	-0-	-9132	-0-	812	1	1868	2	N	-0-					-0-
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	899	1	1956	2	N	-0-					-0-
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	843	1	1878	2	N	-0-					-0-
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	638	1	1249	2	N	-0-					-0-

MICKEY, POOL WELL #: 1 RRCID -> 024574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	403	N	129	-0-	-274	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	465	N	49	-0-	-416	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4842	-0-	4842	11234	74	1	4768	2	N	-0-					-0-
01	0		5432	-0-	5432	16666	78	1	5354	2	N	-0-					-0-
02	18687	X	2021	-0-	-16666	-0-	73	1	1948	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	1905	-0-	-2280	-0-	78	1	1827	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	2706	-0-	-1344	-0-	75	1	2631	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	2618	-0-	-1567	-0-	84	1	2534	2	N	-0-					-0-

ADA WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	149	1	1410	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	145	1	1209	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1156	-0-	-216	-0-	140	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	174	1	1428	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1131	-0-	-189	-0-	135	1	996	2	N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	152	1	1129	2	N	-0-					-0-

ADA MAY WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	342	-0-	-495	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	160	-0-	-863	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	924	N	775	-0-	-149	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	533	-0-	-490	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	728	N	654	-0-	-74	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

ALDA WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 024712 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2023 - WELL PLUGGED 2/23/2023

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

AMES WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1183	-0-	1183	5381	1183	2			N	-0-					-0-
01	0		1301	-0-	1301	6682	1301	2			N	-0-					-0-
02	7857	X	1175	-0-	-6682	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

ARMELLA WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		248	-0-	248	559	248	2			N	-0-					-0-
01	0		158	-0-	158	717	158	2			N	-0-					-0-
02	890	X	173	-0-	-717	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMI WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1118	-0-	-310	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

ARRIS WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		213	-0-	213	565	213	2			N	-0-					-0-
01	0		155	-0-	155	720	155	2			N	-0-					-0-
02	873	X	153	-0-	-720	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1091	-0-	1091	3634	1091	2			N	-0-					-0-
01	0		1156	-0-	1156	4790	1156	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1219	-0-	-1581	3209	1219	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1327	-0-	-1773	1436	1327	2			N	-0-					-0-
04	2615	N	1179	-0-	-1436	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	950	-0-	-228	-0-	950	2			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		761	-0-	761	3765	761	2			N	-0-					-0-
01	0		624	-0-	624	4389	624	2			N	-0-					-0-
02	4838	X	449	-0-	-4389	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	296	X	296	-0-	-0-	-0-	54	1	242	2	N	-0-					-0-
05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	54	1	235	2	N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BALFOUR WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					-0-

BERAW WELL #: 1 RRCID -> 024740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					-0-

BIFFLE WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	132	-0-	-426	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

BIVINS, F. F. WELL #: 1 RRCID -> 024746 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

BLANCH WELL #: 1 RRCID -> 024747 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1 RRCID -> 024751 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 024755 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
01	0		592	-0-	592	592	592	2			Y	-0-					-0-
02	1423	N	831	-0-	-592	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURL WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		422	-0-	422	1966	422	2			N	-0-					-0-
01	0		422	-0-	422	2388	422	2			N	-0-					-0-
02	2850	X	462	-0-	-2388	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1555	-0-	1555	5782	1555	2			N	-0-					-0-
01	0		1531	-0-	1531	7313	1531	2			N	-0-					-0-
02	8587	X	1274	-0-	-7313	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
05	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		867	-0-	867	4149	867	2			N	-0-					-0-
01	0		695	-0-	695	4844	695	2			N	-0-					-0-
02	6118	X	1274	-0-	-4844	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARHART WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		768	-0-	768	3658	768	2			N	-0-					-0-
01	0		654	-0-	654	4312	654	2			N	-0-					-0-
02	5161	X	849	-0-	-4312	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

CASTLEMAN A WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	901	-0-	-184	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		543	-0-	543	2448	543	2			N	-0-					-0-
01	0		633	-0-	633	3081	633	2			N	-0-					-0-
02	3935	X	854	-0-	-3081	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		289	-0-	289	669	289	2			N	-0-					-0-
01	0		332	-0-	332	1001	332	2			N	-0-					-0-
02	1271	X	270	-0-	-1001	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

CHAMP WELL #: 1 RRCID -> 024784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	2			N	-0-					-0-

CHLOE WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	403	1	810	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	493	-0-	-685	-0-	403	1	90	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	627	-0-	-437	-0-	364	1	263	2	N	-0-					-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	403	1	1494	2	N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	390	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	403	1	938	2	N	-0-					-0-

CLARENCE WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1223	-0-	-625	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	291	264	1			49
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	301	345	1			5
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	341	1			40
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	333	1			39
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	183	1			19
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	69	1			68

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		130	-0-	130	130	130	1			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	130					N	-0-					-0-
02	130	X	-0-	-0-	-130	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	992	N	342	-0-	-650	-0-	286	1	56	2	N	-0-					-0-
01	992	N	341	-0-	-651	-0-	254	1	87	2	N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	358	1	171	2	N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	390	1	370	2	N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

COON WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466

12	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	290	1	896	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	310	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	952	-0-	-448	-0-	280	1	672	2	N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	310	1	1168	2	N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	300	1	1159	2	N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	310	1	1020	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

12	0		1906	-0-	1906	5922	113	1	1793	2	N	-0-					-0-
01	0		2014	-0-	2014	7936	109	1	1905	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1688	-0-	-1112	6824	101	1	1587	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1953	-0-	-1147	5677	111	1	1842	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	2677					N	-0-					-0-
05	2677	N	-0-	-0-	-2677	-0-					N	-0-					-0-

DELLA WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

12	3162	X	2212	-0-	-950	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2432	-0-	-730	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2411	-0-	-333	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2521	-0-	-145	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DENA WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		8	-0-	8	372	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	0		2	-0-	2	374	2	2			N	-0-					-0-
02	374	N	-0-	-0-	-374	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2735	-0-	-241	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
01	2945	N	2110	-0-	-835	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
02	2744	N	1711	-0-	-1033	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2266	-0-	-462	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-

DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		24	-0-	24	50	24	2			N	-0-					-0-
01	0		16	-0-	16	66	16	2			N	-0-					-0-
02	73	X	7	-0-	-66	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	924	-0-	-161	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	952	N	798	-0-	-154	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	899	N	555	-0-	-344	-0-	555	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	630	N	443	-0-	-187	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	651	N	313	-0-	-338	-0-	313	2			N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	160	1	1612	2	N	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	149	1	1340	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	170	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	820	-0-	-890	-0-	161	1	659	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1059	-0-	-584	-0-	160	1	899	2	N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		473	-0-	473	1706	473	2			N	-0-					-0-
01	0		631	-0-	631	2337	57	1	574	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	472	-0-	-2328	9	47	1	425	2	N	-0-					-0-
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	47	1	331	2	N	-0-					-0-
04	600	N	249	-0-	-351	-0-	49	1	200	2	N	-0-					-0-
05	527	N	374	-0-	-153	-0-	57	1	317	2	N	-0-					-0-

DUMAS WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		8	-0-	8	422	8	2			N	-0-					-0-
01	0		23	-0-	23	445	23	2			N	-0-					-0-
02	464	X	19	-0-	-445	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

ELLIE WELL #: 2 RRCID -> 024836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024841 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHELYN WELL #: 1 RRCID -> 024843 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3892	-0-	3892	7845	59	1	3833	2	N	-0-					-0-
01	0		3449	-0-	3449	11294	49	1	3400	2	N	-0-					-0-
02	12448	X	1154	-0-	-11294	-0-	42	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	1135	-0-	-2058	-0-	46	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	1642	-0-	-1448	-0-	46	1	1596	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	1704	-0-	-1489	-0-	55	1	1649	2	N	-0-					-0-

EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 024845 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELLE WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		591	-0-	591	2762	591	2			N	-0-					-0-
01	0		508	-0-	508	3270	508	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	399	-0-	-2401	869	399	2			N	-0-					-0-
03	1544	N	675	-0-	-869	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	2			N	-0-					-0-

FELIX WELL #: 1 RRCID -> 024849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	370	-0-	-638	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	992	N	632	-0-	-360	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	810	N	509	-0-	-301	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FINCH WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	392	N	251	-0-	-141	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	300	N	57	-0-	-243	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-

GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 024864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARSAN WELL #: A 1 RRCID -> 024868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		580	-0-	580	1747	580	2			N	-0-					-0-
01	0		657	-0-	657	2404	657	2			N	-0-					-0-
02	2934	X	530	-0-	-2404	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

GARSAN WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		316	-0-	316	1358	316	2			N	-0-					-0-
01	0		322	-0-	322	1680	322	2			N	-0-					-0-
02	1939	X	259	-0-	-1680	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1640	-0-	-375	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	776	-0-	-1100	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		241	-0-	241	822	241	2			N	-0-					-0-
01	0		140	-0-	140	962	140	2			N	-0-					-0-
02	1090	X	128	-0-	-962	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HAGGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1979	-0-	-284	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1564	-0-	-396	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3649	-0-	649	649	3649	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3637	-0-	537	1186	3637	2			N	-0-					-0-

HAPP WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		397	-0-	397	812	397	2			N	-0-					-0-
01	0		233	-0-	233	1045	233	2			N	-0-					-0-
02	1210	X	165	-0-	-1045	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

HARB WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	942	-0-	-298	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	980	N	738	-0-	-242	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	937	-0-	-210	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	896	N	755	-0-	-141	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENKEL WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOME GAS WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	101	1	955	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	748	-0-	-585	-0-	80	1	668	2	N	-0-					-0-
02	868	N	398	-0-	-470	-0-	48	1	350	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	257	-0-	-797	-0-	28	1	229	2	N	-0-					-0-
04	720	N	94	-0-	-626	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
05	434	N	327	-0-	-107	-0-	39	1	288	2	N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		776	-0-	776	3288	776	2			N	-0-					-0-
01	0		898	-0-	898	4186	898	2			N	-0-					-0-
02	5022	X	836	-0-	-4186	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: B 1 RRCID -> 024921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		33	-0-	33	113	33	2			N	-0-					-0-
01	0		64	-0-	64	177	64	2			N	-0-					-0-
02	233	X	56	-0-	-177	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

INGERTON WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		719	-0-	719	2971	719	2			N	-0-					-0-
01	0		561	-0-	561	3532	561	2			N	-0-					-0-
02	4219	X	687	-0-	-3532	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

IRMA WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1031	-0-	1031	4182	1031	2			N	-0-					-0-
01	0		1341	-0-	1341	5523	1341	2			N	-0-					-0-
02	6655	X	1132	-0-	-5523	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	587	-0-	-715	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1114	-0-	-436	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	952	N	630	-0-	-322	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

JAVEE WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		438	-0-	438	1594	438	2			N	-0-					-0-
01	0		714	-0-	714	2308	142	1	572	2	N	-0-					-0-
02	2685	N	377	-0-	-2308	-0-	121	1	256	2	N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	132	1	512	2	N	-0-					-0-
04	690	N	381	-0-	-309	-0-	137	1	244	2	N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	136	1	508	2	N	-0-					-0-

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	731	-0-	-664	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	230	1	922	2	N	-0-					-0-
02	868	N	671	-0-	-197	-0-	215	1	456	2	N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	240	1	933	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	621	-0-	-489	-0-	223	1	398	2	N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	236	1	884	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOE WELL #: 1 RRCID -> 024936 COMPL. DATE 04/18/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	208	1	1966	2	N	-0-					-0-
01	2077 N	1832	-0-	-245	-0-	196	1	1636	2	N	-0-					-0-
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	239	1	1735	2	N	-0-					-0-
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	226	1	1862	2	N	-0-					-0-
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	230	1	1701	2	N	-0-					-0-
05	2077 N	1853	-0-	-224	-0-	220	1	1633	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	24	-0-	24	747	24	2			N	-0-					-0-
01	0	66	-0-	66	813	66	2			N	-0-					-0-
02	927 X	114	-0-	-813	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	50	-0-	50	591	50	2			N	-0-					-0-
01	0	394	-0-	394	985	394	2			N	-0-					-0-
02	1739 X	754	-0-	-985	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	869	-0-	869	1791	869	2			N	-0-					-0-
01	0	556	-0-	556	2347	556	2			N	-0-					-0-
02	2806 X	459	-0-	-2347	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	690	-0-	690	2366	690	2			N	-0-					-0-
01	0	676	-0-	676	3042	676	2			N	-0-					-0-
02	3694 X	652	-0-	-3042	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		634	-0-	634	2034	634	2			N	-0-					-0-
01	0		648	-0-	648	2682	648	2			N	-0-					-0-
02	3264	X	582	-0-	-2682	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	465	N	237	-0-	-228	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		719	-0-	719	3429	719	2			N	-0-					-0-
01	0		952	-0-	952	4381	952	2			N	-0-					-0-
02	5148	X	767	-0-	-4381	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	179	1	801	2	N	-0-					-0-
05	884	X	884	-0-	-0-	-0-	166	1	718	2	N	-0-					-0-

KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	364	N	213	-0-	-151	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1209	-0-	1209	5648	1209	2			N	-0-					-0-
01	0		978	-0-	978	6626	978	2			N	-0-					-0-
02	8006	X	1380	-0-	-6626	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		210	-0-	210	905	210	2			N	-0-					-0-
01	0		235	-0-	235	1140	235	2			N	-0-					-0-
02	1336	X	196	-0-	-1140	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		408	-0-	408	1626	408	2			N	-0-					-0-
01	0		550	-0-	550	2176	550	2			N	-0-					-0-
02	2722	X	546	-0-	-2176	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 8 RRCID -> 024982 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1162	-0-	1162	5468	1162	2			N	-0-					-0-
01	0		1224	-0-	1224	6692	1224	2			N	-0-					-0-
02	8223	X	1531	-0-	-6692	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
05	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATZ WELL #: 2 RRCID -> 024984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELL WELL #: 1 RRCID -> 024986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2839 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	457	-0-	-1027	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	898	-0-	-745	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	825	-0-	-675	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 024987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1026	-0-	1026	4232	1026	2			N	-0-					-0-
01	0		1056	-0-	1056	5288	1056	2			N	-0-					-0-
02	6280	X	992	-0-	-5288	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024988 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1843	-0-	-369	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2146	-0-	-272	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024989 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1 RRCID -> 024991 COMPL. DATE 09/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LAND WELL #: 2 RRCID -> 024995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		535	-0-	535	1968	535	2			N	-0-					-0-
01	0		202	-0-	202	2170	202	2			N	-0-					-0-
02	2254	X	84	-0-	-2170	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 1 RRCID -> 024996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088

12	0		2399	-0-	2399	7241	2399	2			N	-0-					-0-
01	0		2058	-0-	2058	9299	2058	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1837	-0-	-963	8336	1837	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2439	-0-	-661	7675	2439	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4112	-0-	1112	8787	4112	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4548	-0-	1448	10235	4548	2			N	-0-					-0-

LANTZ WELL #: 1 RRCID -> 024997 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LATIN WELL #: 1 RRCID -> 024998 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1057	-0-	1057	6633	1057	2			N	-0-					-0-
01	0		1515	-0-	1515	8148	1515	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	252	-0-	-8148	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

LAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 024999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
01	899	N	624	-0-	-275	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

LEDLOW WELL #: 1 RRCID -> 025001 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

LOULA WELL #: 1 RRCID -> 025009 COMPL. DATE 03/31/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	756	N	314	-0-	-442	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	744	N	441	-0-	-303	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

LUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025014 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

LYDA WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-

MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	713	N	470	-0-	-243	-0-	470	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MAPES LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1564	-0-	-200	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		65	-0-	65	75	65	2			N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	76	1	2			N	-0-					-0-
02	78	N	2	-0-	-76	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MATLOR WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1514	-0-	-346	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1167	-0-	1167	5061	1167	2			N	-0-					-0-
01	0		985	-0-	985	6046	985	2			N	-0-					-0-
02	7049	X	1003	-0-	-6046	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-

MCFARLIN WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		436	-0-	436	1406	436	2			N	-0-					-0-
01	0		546	-0-	546	1952	54	1	492	2	N	-0-					-0-
02	2526	X	574	-0-	-1952	-0-	59	1	515	2	N	-0-					-0-
03	646	X	646	-0-	-0-	-0-	60	1	586	2	N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	51	1	491	2	N	-0-					-0-
05	463	X	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		865	-0-	865	4398	865	2			N	-0-					-0-
01	0		1223	-0-	1223	5621	122	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	6581	X	960	-0-	-5621	-0-	98	1	862	2	N	-0-					-0-
03	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	104	1	1017	2	N	-0-					-0-
04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	98	1	932	2	N	-0-					-0-
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	98	1	805	2	N	-0-					-0-

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		305	-0-	305	1712	305	2			N	-0-					-0-
01	0		478	-0-	478	2190	48	1	430	2	N	-0-					-0-
02	2571	X	381	-0-	-2190	-0-	39	1	342	2	N	-0-					-0-
03	538	X	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	2	N	-0-					-0-
04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	47	1	452	2	N	-0-					-0-
05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	39	1	319	2	N	-0-					-0-

NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		814	-0-	814	3877	814	2			N	-0-					-0-
01	0		707	-0-	707	4584	707	2			N	-0-					-0-
02	5223	X	639	-0-	-4584	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		683	-0-	683	2482	683	2			N	-0-					-0-
01	0		633	-0-	633	3115	633	2			N	-0-					-0-
02	3699	X	584	-0-	-3115	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

OHERN WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2321	-0-	-438	-0-	137	1	2184	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2511	-0-	-248	-0-	136	1	2375	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2041	-0-	-367	-0-	122	1	1919	2	N	-0-					-0-
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	153	1	2543	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

ORDWAY WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

OSCHNER WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1490	-0-	1490	4994	88	1	1402	2	N	-0-					-0-
01	0		1760	-0-	1760	6754	95	1	1665	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1263	-0-	-1537	5217	75	1	1188	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1361	-0-	-1739	3478	77	1	1284	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	478					N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PETE A WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1338	-0-	-34	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

PIPKIN WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		906	-0-	906	3718	906	2			N	-0-					-0-
01	0		946	-0-	946	4664	946	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	768	-0-	-4664	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

POLLY WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1118	-0-	1118	3624	1118	2			N	-0-					-0-
01	0		599	-0-	599	4223	599	2			N	-0-					-0-
02	4608	X	385	-0-	-4223	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

POOL WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
02	980	N	797	-0-	-183	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRISCILLA WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

PURDY WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGER JONES WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	304	-0-	-595	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	138	-0-	-1505	-0-	138	2			N	-0-					-0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	105	-0-	-701	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	713	N	119	-0-	-594	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

RENA WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RICHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025102 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1937	-0-	1937	8695	1937	2			N	-0-					-0-
01	0		2500	-0-	2500	11195	2500	2			N	-0-					-0-
02	13872	X	2677	-0-	-11195	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3748	-0-	-251	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3495	-0-	-375	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

ROREX WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	51	1	3315	2	N	-0-					-0-
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	52	1	3542	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	1325	-0-	-2007	-0-	48	1	1277	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	1396	-0-	-2293	-0-	57	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	1805	-0-	-1765	-0-	50	1	1755	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	1575	-0-	-2021	-0-	50	1	1525	2	N	-0-					-0-

ROY WELL #: 1 RRCID -> 025106 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1144	-0-	-468	-0-	68	1	1076	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	73	1	1276	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1149	-0-	-223	-0-	68	1	1081	2	N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	85	1	1407	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	77	-0-	-543	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	65	-0-	-369	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

SEE WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1411	-0-	1411	6421	1411	2			N	-0-					-0-
01	0		1818	-0-	1818	8239	1818	2			N	-0-					-0-
02	9318	X	1079	-0-	-8239	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
04	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

SNEED -E- WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428

12	0		1924	-0-	1924	7822	347	1	1577	2	N	-0-					-0-
01	0		1922	-0-	1922	9744	348	1	1574	2	N	-0-					-0-
02	11422	X	1678	-0-	-9744	-0-	329	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	372	1	1715	2	N	-0-					-0-
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	341	1	1466	2	N	-0-					-0-
05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	109	1	599	2	N	-0-					-0-

SNEED -F- WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1474	-0-	1474	5760	289	1	1185	2	N	-0-					-0-
01	0		1329	-0-	1329	7089	296	1	1033	2	N	-0-					-0-
02	8423	X	1334	-0-	-7089	-0-	253	1	1081	2	N	-0-					-0-
03	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	310	1	1331	2	N	-0-					-0-
04	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	300	1	1234	2	N	-0-					-0-
05	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	310	1	1246	2	N	-0-					-0-

SNEED -G- WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		608	-0-	608	3592	608	2			N	-0-					-0-
01	0		868	-0-	868	4460	86	1	782	2	N	-0-					-0-
02	5284	X	824	-0-	-4460	-0-	84	1	740	2	N	-0-					-0-
03	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	96	1	935	2	N	-0-					-0-
04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	104	1	990	2	N	-0-					-0-
05	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	124	1	1019	2	N	-0-					-0-

SNEED -H- WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1062	-0-	1062	4336	1062	2			N	-0-					-0-
01	0		1092	-0-	1092	5428	1092	2			N	-0-					-0-
02	6287	X	859	-0-	-5428	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

SNEED -J- WELL #: J 1 RRCID -> 025129 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	336	N	9	-0-	-327	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

SNEED -K- WELL #: K 1 RRCID -> 025130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		361	-0-	361	4584	84	1	277	2	N	-0-					-0-
01	0		1334	-0-	1334	5918	268	1	1066	2	N	-0-					-0-
02	6690	X	772	-0-	-5918	-0-	156	1	616	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	372	1	1333	2	N	-0-					-0-
04	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	334	1	1264	2	N	-0-					-0-
05	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	324	1	1085	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNOW WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1118	-0-	1118	4507	1118	2			N	-0-					-0-
01	0		1929	-0-	1929	6436	1929	2			N	-0-					-0-
02	7955	X	1519	-0-	-6436	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		979	-0-	979	4620	979	2			N	-0-					-0-
01	0		1097	-0-	1097	5717	1097	2			N	-0-					-0-
02	6709	X	992	-0-	-5717	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		502	-0-	502	2528	502	2			N	-0-					-0-
01	0		542	-0-	542	3070	542	2			N	-0-					-0-
02	3830	X	760	-0-	-3070	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

SON WELL #: 1 RRCID -> 025138 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPURLOCK A.M. WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	992	N	776	-0-	-216	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					-0-

STAN WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	79	1	5105	2	N	-0-					-0-
01	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	76	1	5202	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	1763	-0-	-1709	-0-	64	1	1699	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2193	-0-	-1651	-0-	90	1	2103	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2363	-0-	-1357	-0-	66	1	2297	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	1921	-0-	-1923	-0-	62	1	1859	2	N	-0-					-0-

STANHOPE WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	644	N	484	-0-	-160	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STANLEY MARSH WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1334	-0-	-486	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

STEM WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027

12	1953	N	839	-0-	-1114	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	556	-0-	-944	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	408	-0-	-1669	-0-	408	2			N	-0-					-0-

STIGALL WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	903	-0-	-161	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

STOCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STURDY WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350

12	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	954	-0-	-334	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

TARRIS WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR A WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TERRY WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	644	N	44	-0-	-600	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	558	N	315	-0-	-243	-0-	9	1	306	2	N	-0-					-0-
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TOOKER WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	403	1	966	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1444	-0-	-509	-0-	403	1	1041	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1194	-0-	-374	-0-	364	1	830	2	N	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	399	1	1119	2	N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	390	1	1023	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	390	1	694	2	N	-0-					-0-

TRIG WELL #: 1 RRCID -> 025173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTEY WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	192	1	1814	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1743	-0-	-272	-0-	186	1	1557	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1173	-0-	-535	-0-	142	1	1031	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	208	1	1709	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1336	-0-	-344	-0-	159	1	1177	2	N	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	200	1	1484	2	N	-0-					-0-

VANTA WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320

12	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	75	1	1193	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	72	1	1260	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1122	-0-	-110	-0-	67	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	63	1	1049	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		451	-0-	451	1244	451	2			N	-0-					-0-
01	0		432	-0-	432	1676	432	2			N	-0-					-0-
02	2064	N	388	-0-	-1676	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE 10/17/1944 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878

12	1612	N	1022	-0-	-590	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	796	-0-	-227	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	497	-0-	-793	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	347	-0-	-1327	-0-	347	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VENT WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 10/31/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2612 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	725	-0-	-1290	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2666 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3745	-0-	945	945	3745	2			N	-0-					-0-
03	2672	N	1727	-0-	-945	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	899	X	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2558 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	616	N	260	-0-	-356	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	837	N	429	-0-	-408	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	930	N	248	-0-	-682	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: B 1 RRCID -> 025190 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2524 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	2521					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2521					N	-0-					-0-
02	2800	N	1082	-0-	-1718	803	180	1	902	2	N	-0-					-0-
03	2874	N	2071	-0-	-803	-0-	279	1	1792	2	N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	270	1	1810	2	N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	225	1	1364	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: C 1 RRCID -> 025191 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		699	-0-	699	2277	192	1	507	2	N	-0-					-0-
01	0		683	-0-	683	2960	310	1	373	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	322	-0-	-2478	482	230	1	92	2	N	-0-					-0-
03	713	N	12	-0-	-701	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

VENT WELL #: D 1 RRCID -> 025192 COMPL. DATE 11/25/1944 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2676 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VENT WELL #: E 2 RRCID -> 025194 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2758 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4203	-0-	1103	1103	4203	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4305	-0-	1205	2308	4305	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1778	-0-	-1022	1286	1778	2			N	-0-					-0-
03	3433	X	2147	-0-	-1286	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1919	-0-	-541	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1933	-0-	-609	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 025201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1044	-0-	1044	3223	62	1	982	2	N	-0-					-0-
01	0		1138	-0-	1138	4361	62	1	1076	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	974	-0-	-1826	2535	58	1	916	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1034	-0-	-2066	469	59	1	975	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

WARE WELL #: A 1 RRCID -> 025202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	651	N	243	-0-	-408	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	588	N	121	-0-	-467	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WAY WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	930	N	851	-0-	-79	-0-	403	1	448	2	N	-0-					-0-
01	930	N	796	-0-	-134	-0-	403	1	393	2	N	-0-					-0-
02	840	N	647	-0-	-193	-0-	364	1	283	2	N	-0-					-0-
03	837	N	624	-0-	-213	-0-	403	1	221	2	N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	390	1	629	2	N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	403	1	314	2	N	-0-					-0-

WEILDING -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILD BILL WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1186	-0-	1186	5766	1186	2			N	-0-					-0-
01	0		1395	-0-	1395	7161	1395	2			N	-0-					-0-
02	8261	X	1100	-0-	-7161	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		778	-0-	778	2833	778	2			N	-0-					-0-
01	0		970	-0-	970	3803	970	2			N	-0-					-0-
02	4598	X	795	-0-	-3803	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1392	-0-	1392	4054	1392	2			N	-0-					-0-
01	0		1027	-0-	1027	5081	1027	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	697	-0-	-2103	2978	697	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	869	-0-	-2231	747	869	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3097	-0-	97	844	3097	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2585	-0-	-515	329	2585	2			N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

WYNN WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	774	-0-	-280	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	992	N	609	-0-	-383	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	896	N	531	-0-	-365	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	589	N	17	-0-	-572	-0-	17	2			N	-0-					-0-

YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	239					N	-0-					-0-
01	0		41	-0-	41	280	41	2			N	-0-					-0-
02	463	X	183	-0-	-280	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1117	-0-	1117	5017	126	1	991	2	N	-0-					-0-
01	0		2571	-0-	2571	7588	161	1	2410	2	N	-0-					-0-
02	9671	X	2083	-0-	-7588	-0-	132	1	1951	2	N	-0-					-0-
03	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	138	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	133	1	1680	2	N	-0-					-0-
05	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	137	1	1721	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		997	-0-	997	6167	112	1	885	2	N	-0-					-0-
01	0		1507	-0-	1507	7674	95	1	1412	2	N	-0-					-0-
02	9266	X	1592	-0-	-7674	-0-	101	1	1491	2	N	-0-					-0-
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	116	1	1629	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	108	1	1362	2	N	-0-					-0-
05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	115	1	1449	2	N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	700	N	627	-0-	-73	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	682	N	509	-0-	-173	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1085	-0-	1085	4338	1085	2			N	-0-					-0-
01	0		1228	-0-	1228	5566	1228	2			N	-0-					-0-
02	6481	X	915	-0-	-5566	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		858	-0-	858	3779	858	2			N	-0-					-0-
01	0		899	-0-	899	4678	899	2			N	-0-					-0-
02	5430	X	752	-0-	-4678	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 5 RRCID -> 025234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		768	-0-	768	2876	768	2			N	-0-					-0-
01	0		828	-0-	828	3704	828	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	733	-0-	-3704	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 6 RRCID -> 025235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		724	-0-	724	2710	724	2			N	-0-					-0-
01	0		712	-0-	712	3422	712	2			N	-0-					-0-
02	4069	X	647	-0-	-3422	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		210	-0-	210	1250	210	2			N	-0-					-0-
01	0		457	-0-	457	1707	457	2			N	-0-					-0-
02	1707	N	-0-	-0-	-1707	-0-					N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
02	2688	N	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	696	-0-	-141	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		772	-0-	772	2932	719	2	53	9	N	48	39	1			16
01	0		781	-0-	781	3713	726	2	55	9	N	50	53	1			13
02	4414	X	701	-0-	-3713	-0-	643	2	58	9	N	53	51	1			15
03	750	X	750	-0-	-0-	-0-	700	2	50	9	N	45	48	1			12
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	700	2	41	9	N	37	35	1			14
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	710	2	33	9	N	30	37	1			7

BIVINS A WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		497	-0-	497	1563	465	2	32	9	N	29	25	1			9
01	0		494	-0-	494	2057	458	2	36	9	N	33	33	1			9
02	2171	N	114	-0-	-2057	-0-	104	2	10	9	N	9	17	1			1
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					1
04	480	N	168	-0-	-312	-0-	160	2	8	9	N	7	1	1			7
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	409	2	21	9	N	19	21	1			4

BIVINS A WELL #: A 7 RRCID -> 025386 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2116	-0-	2116	7531	1974	2	142	9	N	129	100	1			39
01	0		2015	-0-	2015	9546	1869	2	146	9	N	133	135	1			37
02	11333	X	1787	-0-	-9546	-0-	1640	2	147	9	N	134	136	1			35
03	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1388	2	110	9	N	100	103	1			32
04	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1613	2	96	9	N	87	86	1			33
05	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1809	2	89	9	N	81	95	1			19

BIVINS A WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3426	-0-	3426	14082	3192	2	234	9	N	213	177	1			69
01	0		3344	-0-	3344	17426	3093	2	251	9	N	228	233	1			64
02	20574	X	3148	-0-	-17426	-0-	2887	2	261	9	N	237	237	1			64
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3124	2	233	9	N	212	207	1			69
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3133	2	186	9	N	169	176	1			62
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3291	2	161	9	N	146	174	1			34

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3283	-0-	3283	11713	3067	2	216	9	N	196	174	1			49
01	0		2729	-0-	2729	14442	2531	2	198	9	N	180	181	1			48
02	16929	X	2487	-0-	-14442	-0-	2280	2	207	9	N	188	184	1			52
03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2160	2	158	9	N	144	151	1			45
04	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1848	2	109	9	N	99	103	1			41
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	686	2	30	9	N	27	57	1			11

DEAHL, B. WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588

12	0		3997	-0-	3997	13651	3724	2	273	9	N	248	209	1			77
01	0		3472	-0-	3472	17123	3241	2	231	9	N	210	224	1			63
02	20680	X	3557	-0-	-17123	-0-	3251	2	306	9	N	278	266	1			75
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3633	2	273	9	N	248	237	1			86
04	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1831	2	113	9	N	103	162	1			27
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4440	2	222	9	N	202	186	1			43

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 025400 COMPL. DATE 09/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		6747	-0-	6747	27574	6747	2			N	-0-					24
01	0		6695	-0-	6695	34269	6695	2			N	-0-					24
02	40106	X	5837	-0-	-34269	-0-	5837	2			N	-0-					24
03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					24
04	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					24
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					24

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932

12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					6
01	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					6
02	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					6
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					6
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					6
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					6

SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133

12	0		2307	-0-	2307	7120	2307	2			N	-0-					8
01	0		2230	-0-	2230	9350	2230	2			N	-0-					8
02	11345	X	1995	-0-	-9350	-0-	1995	2			N	-0-					8
03	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					8
04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					8
05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					8

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON WELL #: A 6 RRCID -> 025406 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					14
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					14
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					14
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					14
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					14
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					14

SHELTON WELL #: A 7 RRCID -> 025407 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844

12	0		1135	-0-	1135	3380	1135	2			N	-0-					4
01	0		1053	-0-	1053	4433	1053	2			N	-0-					4
02	5379	X	946	-0-	-4433	-0-	946	2			N	-0-					4
03	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					4
04	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					4
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					4

SHELTON WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		886	-0-	886	1825	886	2			N	-0-					-0-
01	0		918	-0-	918	2743	918	2			N	-0-					-0-
02	3577	X	834	-0-	-2743	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A

12	0		515	-0-	515	2020	492	2	23	9	N	21	20	1			2
01	0		497	-0-	497	2517	476	2	21	9	N	19	17	1			4
02	2978	X	461	-0-	-2517	-0-	435	2	26	9	N	24	24	1			4
03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	404	2	18	9	N	16	18	1			2
04	525	X	525	-0-	-0-	-0-	505	2	20	9	N	18	17	1			3
05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	450	2	11	9	N	10	12	1			1

BIVINS FEE WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518

12	0		563	-0-	563	2239	539	2	24	9	N	22	21	1			2
01	0		444	-0-	444	2683	425	2	19	9	N	17	15	1			4
02	3149	X	466	-0-	-2683	-0-	444	2	22	9	N	20	21	1			3
03	411	X	411	-0-	-0-	-0-	393	2	18	9	N	16	17	1			2
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	514	2	21	9	N	19	18	1			3
05	435	X	435	-0-	-0-	-0-	421	2	14	9	N	13	14	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS FEE WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		592	-0-	592	3002	562	2	30	9	N	27	26	1			2
01	0		603	-0-	603	3605	577	2	26	9	N	24	20	1			6
02	4285	X	680	-0-	-3605	-0-	651	2	29	9	N	26	30	1			2
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	536	2	23	9	N	21	22	1			1
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

12	0		256	-0-	256	777	238	2	18	9	N	16	13	1			5
01	0		245	-0-	245	1022	230	2	15	9	N	14	16	1			3
02	1244	X	222	-0-	-1022	-0-	203	2	19	9	N	17	15	1			5
03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	235	2	18	9	N	16	16	1			5
04	228	X	228	-0-	-0-	-0-	215	2	13	9	N	12	13	1			4
05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	214	2	10	9	N	9	11	1			2

BIVINS FEE WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		609	-0-	609	2538	567	2	42	9	N	38	32	1			12
01	0		610	-0-	610	3148	564	2	46	9	N	42	42	1			12
02	3703	X	555	-0-	-3148	-0-	508	2	47	9	N	43	43	1			12
03	535	X	535	-0-	-0-	-0-	500	2	35	9	N	32	38	1			6
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	420	2	22	9	N	20	19	1			7
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	600	2	31	9	N	28	29	1			6

BIVINS FEE WELL #: 7 RRCID -> 025419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2077	N	1828	-0-	-249	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1618	-0-	-286	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255

12	0		545	-0-	545	2023	545	2			N	-0-					-0-
01	0		751	-0-	751	2774	751	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	741	-0-	-2059	715	741	2			N	-0-					-0-
03	1625	N	910	-0-	-715	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	806	N	529	-0-	-277	-0-	529	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	296	2	9	9	N	8	7	1			3
01	0		218	-0-	218	218	212	2	6	9	N	5	6	1			2
02	519	X	301	-0-	-218	-0-	295	2	6	9	N	5	6	1			1
03	284	X	284	-0-	-0-	-0-	277	2	7	9	N	6	5	1			2
04	205	X	205	-0-	-0-	-0-	201	2	4	9	N	4	5	1			1
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	1	1			-0-

CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1009	-0-	1009	3854	1009	2			N	-0-					-0-
01	0		970	-0-	970	4824	970	2			N	-0-					-0-
02	6107	X	1283	-0-	-4824	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	N	2	2	1			1
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	261	2	2	9	N	2	2	1			1
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	N	3	3	1			1
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	N	3	3	1			1
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2	2	1			1
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	212	2	1	9	N	1	1	1			1

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0		5	-0-	5	5	4	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1	1	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	0		285	-0-	285	285	285	2			N	-0-					-0-
02	285	N	-0-	-0-	-285	-0-					N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1203	-0-	1203	4535	1191	2	12	9	N	11	12	1			4
01	0		1683	-0-	1683	6218	1669	2	14	9	N	13	10	1			7
02	7624	X	1406	-0-	-6218	-0-	1391	2	15	9	N	14	15	1			6
03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1487	2	15	9	N	14	15	1			5
04	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1380	2	9	9	N	8	10	1			3
05	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1391	2	8	9	N	7	6	1			4

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1211	2	13	9	N	12	13	1			4
01	0		1249	-0-	1249	1249	1236	2	13	9	N	12	10	1			6
02	2599	N	1350	-0-	-1249	-0-	1335	2	15	9	N	14	14	1			6
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1294	2	13	9	N	12	13	1			5
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	2	8	9	N	7	9	1			3
05	1488	N	1191	-0-	-297	-0-	1183	2	8	9	N	7	6	1			4

MCDOWELL WELL #: 1A RRCID -> 025576 COMPL. DATE 04/22/1972 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1643	-0-	1643	7322	1625	2	18	9	N	16	18	1			6
01	0		1649	-0-	1649	8971	1631	2	18	9	N	16	13	1			9
02	10561	X	1590	-0-	-8971	-0-	1573	2	17	9	N	15	17	1			7
03	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1686	2	20	9	N	18	18	1			7
04	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1645	2	10	9	N	9	12	1			4
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1595	2	10	9	N	9	8	1			5

MCDOWELL B WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		854	-0-	854	2989	845	2	9	9	N	8	10	1			3
01	0		906	-0-	906	3895	896	2	10	9	N	9	7	1			5
02	4713	X	818	-0-	-3895	-0-	809	2	9	9	N	8	9	1			4
03	962	X	962	-0-	-0-	-0-	952	2	10	9	N	9	9	1			4
04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	908	2	6	9	N	5	7	1			2
05	883	X	883	-0-	-0-	-0-	877	2	6	9	N	5	4	1			3

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 2 RRCID -> 025750 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING -A- WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: D 2 RRCID -> 031494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	345	1	1630	2	N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	262	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	280	1	1250	2	N	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	403	1	1630	2	N	-0-					-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	390	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	403	1	1414	2	N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASALLE NATL. BANK WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A

12	2325	N	2014	-0-	-311	-0-	540	1	1474	2	N	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	374	1	1255	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1602	-0-	-218	-0-	419	1	1183	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1333	-0-	-682	-0-	270	1	1063	2	N	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	470	1	1317	2	N	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	594	1	1810	2	N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096

12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	837	1	2431	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	837	1	2018	2	N	-0-					-0-
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	756	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2420	-0-	-556	-0-	837	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	810	1	2335	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2910	-0-	-66	-0-	837	1	2073	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	620	1	1005	2	N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	620	1	1112	2	N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	560	1	1168	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	620	1	707	2	N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	600	1	1348	2	N	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	620	1	1327	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2573	N	2467	-0-	-106	-0-	385	1	2082	2	N	-0-					-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	304	1	1581	2	N	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	351	1	1802	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	1467	-0-	-1013	-0-	208	1	1259	2	N	-0-					-0-
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	386	1	2130	2	N	-0-					-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	403	1	2101	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	620	1	741	2	N	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	473	1	730	2	N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	513	1	817	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	845	-0-	-519	-0-	430	1	415	2	N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	600	1	1009	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	620	1	827	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	806	N	564	-0-	-242	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		127	-0-	127	854	127	2			N	-0-					-0-
01	0		192	-0-	192	1046	192	2			N	-0-					-0-
02	1191	X	145	-0-	-1046	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

12	0		351	-0-	351	1499	351	2			N	-0-					-0-
01	0		335	-0-	335	1834	335	2			N	-0-					-0-
02	2144	X	310	-0-	-1834	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1451	-0-	1451	5803	1451	2			N	-0-					-0-
01	0		1467	-0-	1467	7270	1467	2			N	-0-					-0-
02	8517	X	1247	-0-	-7270	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	176	1	287	2	N	19	18	1			2
							21	9									
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	201	1	334	2	N	20	16	1			6
							22	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	191	1	253	2	N	21	23	1			4
							23	9									
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	240	1	457	2	N	30	25	1			9
							33	9									
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	247	1	579	2	N	31	34	1			6
							34	9									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	245	1	578	2	N	20	24	1			2
							22	9									

MASTERSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1102	-0-	1102	5454	1102	2			N	-0-					-0-
01	0		1105	-0-	1105	6559	1105	2			N	-0-					-0-
02	7563	X	1004	-0-	-6559	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
05	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1660	-0-	1660	5856	1660	2			N	-0-					-0-
01	0		1297	-0-	1297	7153	1297	2			N	-0-					-0-
02	8427	X	1274	-0-	-7153	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
04	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
05	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1470	-0-	1470	4105	1470	2			N	-0-					-0-
01	0		1222	-0-	1222	5327	1222	2			N	-0-					-0-
02	6737	X	1410	-0-	-5327	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		785	-0-	785	3034	785	2			N	-0-					-0-
01	0		728	-0-	728	3762	728	2			N	-0-					-0-
02	4428	X	666	-0-	-3762	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1508	-0-	1508	6804	118	1	1390	2	N	-0-					-0-
01	0		1606	-0-	1606	8410	124	1	1482	2	N	-0-					-0-
02	9566	X	1156	-0-	-8410	-0-	118	1	1038	2	N	-0-					-0-
03	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	136	1	1291	2	N	-0-					-0-
04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	129	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	898	X	898	-0-	-0-	-0-	78	1	820	2	N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 13 RRCID -> 034468 COMPL. DATE 09/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	430	-0-	-934	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	35	-0-	-1197	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	450	-0-	-635	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 14 RRCID -> 034469 COMPL. DATE 08/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1837	-0-	1837	7729	1837	2			N	-0-					-0-
01	0		942	-0-	942	8671	942	2			N	-0-					-0-
02	11037	X	2366	-0-	-8671	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 15 RRCID -> 034470 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1055	-0-	1055	5097	1055	2			N	-0-					-0-
01	0		83	-0-	83	5180	83	2			N	-0-					-0-
02	5235	X	55	-0-	-5180	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548

12	0		353	-0-	353	1519	353	2			N	-0-					-0-
01	0		346	-0-	346	1865	346	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	319	-0-	-1865	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

12	0		149	-0-	149	828	149	2			N	-0-					-0-
01	0		242	-0-	242	1070	242	2			N	-0-					-0-
02	1267	X	197	-0-	-1070	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: A 3 RRCID -> 034997 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	307	1	616	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	317	-0-	-923	-0-	308	1	9	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	278	-0-	-898	-0-	278	1			N	-0-					-0-
03	930	N	443	-0-	-487	-0-	288	1	155	2	N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	276	1	1098	2	N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	297	1	906	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KERMICLE WELL #: 3 RRCID -> 034998 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1038	-0-	1038	3961	1038	2			N	-0-					-0-
01	0		1173	-0-	1173	5134	1173	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	1054	-0-	-5134	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					17
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					17
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					17
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					17
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					17
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					17

BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					27
01	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	1548	2			N	-0-					27
02	1680	N	1284	-0-	-396	-0-	1284	2			N	-0-					27
03	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1521	2			N	-0-					27
04	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	1433	2			N	-0-					27
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					27

COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	385	1	1305	2	N	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	304	1	1119	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1583	-0-	-69	-0-	351	1	1232	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1072	-0-	-633	-0-	208	1	864	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	386	1	1354	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	403	1	1277	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	620	1	1031	2	N	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	620	1	674	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1147	-0-	-253	-0-	560	1	587	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	748	-0-	-895	-0-	620	1	128	2	N	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	600	1	933	2	N	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	620	1	1239	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	364	1	931	2	N	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	286	1	1026	2	N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	319	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	903	-0-	-399	-0-	260	1	643	2	N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	390	1	1616	2	N	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	403	1	1325	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1302	N	999	-0-	-303	-0-	351	1	648	2	N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	322	1	549	2	N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	327	1	685	2	N	-0-					-0-
03	992	N	786	-0-	-206	-0-	358	1	428	2	N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	390	1	1049	2	N	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	403	1	922	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1674	N	1154	-0-	-520	-0-	266	1	888	2	N	-0-					-0-
01	992	N	40	-0-	-952	-0-	40	1			N	-0-					-0-
02	1540	N	1433	-0-	-107	-0-	170	1	1263	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	731	-0-	-416	-0-	110	1	621	2	N	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	300	1	1606	2	N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	310	1	1604	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1891	N	1472	-0-	-419	-0-	346	1	1126	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	304	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	351	1	1300	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	704	-0-	-753	-0-	143	1	561	2	N	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	384	1	1595	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	403	1	1457	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		403	-0-	403	403	403	1			N	-0-					-0-
02	767	X	364	-0-	-403	-0-	364	1			N	-0-					-0-
03	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2999	-0-	2999	12828	899	1	2100	2	N	-0-					-0-
01	0		3486	-0-	3486	16314	899	1	2587	2	N	-0-					-0-
02	19406	X	3092	-0-	-16314	-0-	812	1	2280	2	N	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	899	1	2488	2	N	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	870	1	2439	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	899	1	2604	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2367	-0-	2367	8486	403	1	1964	2	N	-0-					-0-
01	0		2245	-0-	2245	10731	403	1	1842	2	N	-0-					-0-
02	12780	X	2049	-0-	-10731	-0-	364	1	1685	2	N	-0-					-0-
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	403	1	1990	2	N	-0-					-0-
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	390	1	1776	2	N	-0-					-0-
05	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	403	1	1861	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		928	-0-	928	4027	170	1	758	2	N	-0-					-0-
01	0		1089	-0-	1089	5116	185	1	904	2	N	-0-					-0-
02	6010	X	894	-0-	-5116	-0-	158	1	736	2	N	-0-					-0-
03	949	X	949	-0-	-0-	-0-	183	1	766	2	N	-0-					-0-
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	180	1	748	2	N	-0-					-0-
05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	182	1	759	2	N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					9
01	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					9
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	2			N	-0-					9
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					9
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					9
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					9

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 24 RRCID -> 035935 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					8
01	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	2			N	-0-					8
02	420	N	43	-0-	-377	-0-	43	2			N	-0-					8
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					8
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 7 RRCID -> 036087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		286	-0-	286	696	286	2			N	-0-					-0-
01	0		559	-0-	559	1255	559	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	804	-0-	-1255	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		650	-0-	650	3531	186	1	464	2	N	-0-					-0-
01	0		1031	-0-	1031	4562	186	1	845	2	N	-0-					-0-
02	4902	X	340	-0-	-4562	-0-	168	1	172	2	N	-0-					-0-
03	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	186	1	976	2	N	-0-					-0-
04	978	X	978	-0-	-0-	-0-	180	1	798	2	N	-0-					-0-
05	948	X	948	-0-	-0-	-0-	186	1	762	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		473	-0-	473	1754	473	2			N	-0-					-0-
01	0		453	-0-	453	2207	453	2			N	-0-					-0-
02	2599	X	392	-0-	-2207	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1667	-0-	1667	6843	1667	2			N	-0-					-0-
01	0		1660	-0-	1660	8503	1660	2			N	-0-					-0-
02	10000	X	1497	-0-	-8503	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575

12	0		2111	-0-	2111	8937	1970	2	141	9	N	128	106	1			39
01	0		2074	-0-	2074	11011	1925	2	149	9	N	135	138	1			36
02	12624	X	1613	-0-	-11011	-0-	1479	2	134	9	N	122	124	1			34
03	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1655	2	121	9	N	110	106	1			38
04	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1648	2	96	9	N	87	91	1			34
05	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1819	2	88	9	N	80	95	1			19

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616

12	0		146	-0-	146	516	136	2	10	9	N	9	7	1			3
01	0		147	-0-	147	663	136	2	11	9	N	10	10	1			3
02	778	X	115	-0-	-663	-0-	106	2	9	9	N	8	9	1			2
03	144	X	144	-0-	-0-	-0-	134	2	10	9	N	9	8	1			3
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	158	2	9	9	N	8	8	1			3
05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	166	2	9	9	N	8	9	1			2

KILGORE C WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715

12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	343	1	784	2	N	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	367	1	1213	2	N	-0-					-0-
02	812	N	765	-0-	-47	-0-	160	1	605	2	N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	385	1	1143	2	N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	382	1	1045	2	N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	377	1	1000	2	N	-0-					-0-

BENNETT, A.F. WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616

12	0		1111	-0-	1111	4526	1111	2			N	-0-					-0-
01	0		1116	-0-	1116	5642	1116	2			N	-0-					-0-
02	6563	X	921	-0-	-5642	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

12	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		858	-0-	858	3781	858	2			N	-0-					-0-
01	0		965	-0-	965	4746	965	2			N	-0-					-0-
02	5625	X	879	-0-	-4746	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

DEAHL -B- WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		82	-0-	82	244	76	2	6	9	N	5	4	1			2
01	0		78	-0-	78	322	72	2	6	9	N	5	6	1			1
02	392	N	70	-0-	-322	-0-	63	2	7	9	N	6	5	1			2
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	66	2	4	9	N	4	5	1			1
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	68	2	4	9	N	4	4	1			1
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	N	4	4	1			1

MASTERSON WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		790	-0-	790	2078	790	2			N	-0-					-0-
01	0		729	-0-	729	2807	729	2			N	-0-					-0-
02	3706	X	899	-0-	-2807	-0-	185	1	714	2	N	-0-					-0-
03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	196	1	717	2	N	-0-					-0-
04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	203	1	762	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3729	-0-	3729	15414	3729	2			N	-0-					-0-
01	0		3789	-0-	3789	19203	3789	2			N	-0-					-0-
02	22561	X	3358	-0-	-19203	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		413	-0-	413	1597	413	2			N	-0-					-0-
01	0		737	-0-	737	2334	737	2			N	-0-					-0-
02	2735	N	401	-0-	-2334	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		730	-0-	730	3036	730	2			N	-0-					-0-
01	0		786	-0-	786	3822	786	2			N	-0-					-0-
02	4529	X	707	-0-	-3822	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		223	-0-	223	1704	183	2	40	9	N	36	32	1			11
01	0		-0-	-0-	-0-	1704					N	28	21	1			18
02	2699	X	995	-0-	-1704	-0-	966	2	29	9	N	26	42	1			2
03	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1376	2	30	9	N	27	21	1			8
04	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1142	2	31	9	N	28	32	1			4
05	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1302	2	23	9	N	21	21	1			5

LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115

12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

12	0		3461	-0-	3461	10255	3224	2	237	9	N	215	178	1			68
01	0		3459	-0-	3459	13714	3205	2	254	9	N	231	235	1			64
02	16847	X	3133	-0-	-13714	-0-	2872	2	261	9	N	237	238	1			63
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3199	2	241	9	N	219	207	1			75
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2368	2	136	9	N	124	144	1			55
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3337	2	164	9	N	149	170	1			34

WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629

12	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3 X RRCID -> 046566 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894

12	0		1765	-0-	1765	5351	1765	2			N	-0-					7
01	0		1714	-0-	1714	7065	1714	2			N	-0-					7
02	8595	X	1530	-0-	-7065	-0-	1530	2			N	-0-					7
03	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					7
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					7
05	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					7

SHELTON WELL #: 5 X RRCID -> 046567 COMPL. DATE 05/14/1969 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531

12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					15
01	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					15
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					15
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					15
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					15
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					15

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		429	-0-	429	1409	399	2	30	9	N	27	21	1			12
01	0		528	-0-	528	1937	489	2	39	9	N	35	37	1			10
02	2236	X	299	-0-	-1937	-0-	275	2	24	9	N	22	26	1			6
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	297	2	26	9	N	24	23	1			7
04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	661	2	39	9	N	35	29	1			13
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	753	2	39	9	N	35	40	1			8

BIVINS WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585

12	0		358	-0-	358	1106	335	2	23	9	N	21	17	1			7
01	0		405	-0-	405	1511	375	2	30	9	N	27	28	1			6
02	1856	X	345	-0-	-1511	-0-	317	2	28	9	N	25	24	1			7
03	334	X	334	-0-	-0-	-0-	312	2	22	9	N	20	21	1			6
04	349	X	349	-0-	-0-	-0-	330	2	19	9	N	17	17	1			6
05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	347	2	17	9	N	15	18	1			3

READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134

12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 10 RRCID -> 049089 COMPL. DATE 07/09/1939 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285

12	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
01	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920

12	0		355	-0-	355	2028	355	2			N	-0-					-0-
01	0		557	-0-	557	2585	557	2			N	-0-					-0-
02	3066	X	481	-0-	-2585	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 94 RRCID -> 050740 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341

12	0		581	-0-	581	2769	581	2			N	-0-					-0-
01	0		612	-0-	612	3381	612	2			N	-0-					-0-
02	4092	X	711	-0-	-3381	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 95 RRCID -> 050741 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963

12	0		2424	-0-	2424	9791	2424	2			N	-0-					-0-
01	0		2354	-0-	2354	12145	2354	2			N	-0-					-0-
02	14628	X	2483	-0-	-12145	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		351	-0-	351	966	351	2			N	-0-					-0-
01	0		902	-0-	902	1868	902	2			N	-0-					-0-
02	2874	X	1006	-0-	-1868	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A170 RRCID -> 051081 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2051	-0-	2051	8414	2051	2			N	-0-					-0-
01	0		1972	-0-	1972	10386	1972	2			N	-0-					-0-
02	12127	X	1741	-0-	-10386	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
04	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
05	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 051972 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOEBAR, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 052688 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2985 - 3173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1088	-0-	1088	7614	1088	2			N	-0-					-0-
01	0		2376	-0-	2376	9990	2376	2			N	-0-					-0-
02	11798	X	1808	-0-	-9990	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
05	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

FRENCH WELL #: 2 RRCID -> 052928 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1286	-0-	1286	4480	1286	2			N	-0-					-0-
01	0		1312	-0-	1312	5792	1312	2			N	-0-					-0-
02	7060	X	1268	-0-	-5792	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRD WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		18	-0-	18	25	18	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
02	38	X	13	-0-	-25	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		175	-0-	175	544	175	2			N	-0-					-0-
01	0		153	-0-	153	697	153	2			N	-0-					-0-
02	846	X	149	-0-	-697	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	532	N	471	-0-	-61	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		267	-0-	267	1059	267	2			N	-0-					-0-
01	0		270	-0-	270	1329	270	2			N	-0-					-0-
02	1559	X	230	-0-	-1329	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

LESLIE WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600

12	0		131	-0-	131	480	131	2			N	-0-					-0-
01	0		636	-0-	636	1116	636	2			N	-0-					-0-
02	1448	X	332	-0-	-1116	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	312	1	1387	2	N	-0-					-0-
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	390	1	1431	2	N	-0-					-0-
05	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	390	1	822	2	N	-0-					-0-

FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237

12	0		1231	-0-	1231	5036	1231	2			N	-0-					-0-
01	0		1219	-0-	1219	6255	1219	2			N	-0-					-0-
02	7240	X	985	-0-	-6255	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015

12	0		2733	-0-	2733	13307	2733	2			N	-0-					-0-
01	0		15	-0-	15	13322	15	2			N	-0-					-0-
02	16916	X	3594	-0-	-13322	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1327	-0-	1327	3844	1327	2			N	-0-					-0-
01	0		1159	-0-	1159	5003	1159	2			N	-0-					-0-
02	5982	X	979	-0-	-5003	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082

12	0		527	-0-	527	2141	527	2			N	-0-					-0-
01	0		514	-0-	514	2655	514	2			N	-0-					-0-
02	3102	X	447	-0-	-2655	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098

12	0		3130	-0-	3130	8947	3130	2			N	-0-					-0-
01	0		2610	-0-	2610	11557	2610	2			N	-0-					-0-
02	13861	X	2304	-0-	-11557	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357

12	0		588	-0-	588	1676	588	2			N	-0-					-0-
01	0		359	-0-	359	2035	359	2			N	-0-					-0-
02	2366	X	331	-0-	-2035	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415

12	0		319	-0-	319	1544	319	2			N	-0-					-0-
01	0		234	-0-	234	1778	234	2			N	-0-					-0-
02	1865	X	87	-0-	-1778	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	2			N	-0-					-0-

SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852

12	0		637	-0-	637	1897	637	2			N	-0-					-0-
01	0		580	-0-	580	2477	580	2			N	-0-					-0-
02	3010	X	533	-0-	-2477	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

12	0		1147	-0-	1147	1883	1147	2			N	-0-					-0-
01	0		887	-0-	887	2770	887	2			N	-0-					-0-
02	3547	X	777	-0-	-2770	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

BURNETT G UNIT WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500

12	899	N	756	-0-	-143	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	896	N	838	-0-	-58	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

12	0		-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
02	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

REEDER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

CATLETT, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510

12	0		208	-0-	208	505	208	2			N	-0-					-0-
01	0		235	-0-	235	740	235	2			N	-0-					-0-
02	924	N	184	-0-	-740	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-

LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820

12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750

12	0		314	-0-	314	487	292	2	22	9	N	20	18	1			6
01	0		457	-0-	457	944	432	2	25	9	N	23	18	1			11
02	1237	N	293	-0-	-944	-0-	275	2	18	9	N	16	20	1			7
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	297	2	22	9	N	20	17	1			10
04	360	N	255	-0-	-105	-0-	242	2	13	9	N	12	17	1			5
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	251	2	11	9	N	10	13	1			2

INEZ WELL #: 2 RRCID -> 080090 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3524 - 3592

12	0		913	-0-	913	2689	342	1	571	2	N	-0-					-0-
01	0		580	-0-	580	3269	403	1	177	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	364	-0-	-2436	833	364	1			N	-0-					-0-
03	924	N	91	-0-	-833	-0-	91	1			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 3A RRCID -> 081943 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2996 - 3178

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRITCHARD -B- WELL #: 1A RRCID -> 082725 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2704 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, TERRY WELL #: R 11T RRCID -> 083913 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 2524 PERF. 2900 - 3524

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: R 2M RRCID -> 084118 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 2980 - 3529

12	0	650	-0-	650	2585	245	1	405	2	N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	2585					N	-0-					-0-
02	2585 X	-0-	-0-	-2585	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 3950

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONELSON, A. J. -A- WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974

12	0	-0-	-0-	-0-	1164					N	-0-					-0-
01	0	255	-0-	255	1419	255	2			N	-0-					-0-
02	1852 N	433	-0-	-1419	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 2 RRCID -> 087245 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 2999 - 3184

12	0	416	-0-	416	3118	416	2			N	-0-					-0-
01	0	455	-0-	455	3573	455	2			N	-0-					-0-
02	3944 X	371	-0-	-3573	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		572	-0-	572	2293	572	2			N	-0-					-0-
01	0		540	-0-	540	2833	540	2			N	-0-					-0-
02	3348	X	515	-0-	-2833	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

OZARK WELL #: 2 RRCID -> 091908 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2842 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSH, RUTH WELL #: 3 RRCID -> 094435 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2632 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	784	N	634	-0-	-150	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	713	N	467	-0-	-246	-0-	467	2			N	-0-					-0-

GULEKE -A- WELL #: 2 RRCID -> 094813 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2690 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1144	-0-	1144	4633	1144	2			N	-0-					-0-
01	0		1268	-0-	1268	5901	1268	2			N	-0-					-0-
02	7016	X	1115	-0-	-5901	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

MAKEIG, F. S. WELL #: 2 RRCID -> 096260 COMPL. DATE 09/07/1981 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SEEWALD WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	700	N	607	-0-	-93	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

12	0		1055	-0-	1055	4176	987	2	68	9	N	62	55	1			17
01	0		1058	-0-	1058	5234	983	2	75	9	N	68	64	1			21
02	5872	X	638	-0-	-5234	-0-	585	2	53	9	N	48	51	1			18
03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1034	2	78	9	N	71	65	1			24
04	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	968	2	58	9	N	53	57	1			20
05	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1002	2	50	9	N	45	54	1			11

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

12	0		637	-0-	637	2275	593	2	44	9	N	40	33	1			13
01	0		627	-0-	627	2902	577	2	50	9	N	45	46	1			12
02	3467	X	565	-0-	-2902	-0-	518	2	47	9	N	43	43	1			12
03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	366	2	24	9	N	22	31	1			3
04	172	X	172	-0-	-0-	-0-	162	2	10	9	N	9	8	1			4
05	188	X	188	-0-	-0-	-0-	179	2	9	9	N	8	10	1			2

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	318	2	14	9	N	13	13	1			1
01	0		395	-0-	395	395	378	2	17	9	N	15	13	1			3
02	699	X	304	-0-	-395	-0-	290	2	14	9	N	13	14	1			2
03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	248	2	12	9	N	11	12	1			1
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	287	2	12	9	N	11	9	1			3
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	390	2	10	9	N	9	11	1			1

DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELLBURG-251- WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	795	-0-	-1964	-0-	441	1	354	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	1647	-0-	-1112	-0-	764	1	883	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1043	-0-	-973	-0-	678	1	365	2	N	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	1250	1	905	2	N	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	1201	1	977	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	525	1	488	2	N	-0-					-0-

HONSINGER WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270

12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	620	N	411	-0-	-209	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618

12	0		2219	-0-	2219	9106	899	1	1320	2	N	-0-					-0-
01	0		2261	-0-	2261	11367	899	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	13408	X	2041	-0-	-11367	-0-	812	1	1229	2	N	-0-					-0-
03	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	899	1	1332	2	N	-0-					-0-
04	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	870	1	1303	2	N	-0-					-0-
05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	899	1	1344	2	N	-0-					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

12	0		906	-0-	906	4687	852	2	54	9	N	49	64	1			9
01	0		904	-0-	904	5591	827	2	77	9	N	70	63	1			16
02	6423	X	832	-0-	-5591	-0-	759	2	73	9	N	66	51	1			31
03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	715	2	51	9	N	46	70	1			7
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	790	2	40	9	N	36	30	1			13
05	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1090	2	46	9	N	42	43	1			12

BOST, J. Q. -A- WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888

12	0		1647	-0-	1647	7143	1647	2			N	-0-					-0-
01	0		1569	-0-	1569	8712	1569	2			N	-0-					-0-
02	10427	X	1715	-0-	-8712	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

BRANDON -A- WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300

12	0		58	-0-	58	69	57	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0		52	-0-	52	121	51	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	164	N	43	-0-	-121	-0-	42	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TANNER WELL #: 2 RRCID -> 111017 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON, J. N. WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 8 RRCID -> 113694 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1455	-0-	1455	5978	1455	2			N	-0-					-0-
01	0		1511	-0-	1511	7489	1511	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	1298	-0-	-7489	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
04	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1692	-0-	1692	4699	1692	2			N	-0-					-0-
01	0		1648	-0-	1648	6347	1648	2			N	-0-					-0-
02	7538	X	1191	-0-	-6347	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

EVE WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		785	-0-	785	3056	403	1	382	2	N	-0-					-0-
01	0		1066	-0-	1066	4122	403	1	663	2	N	-0-					-0-
02	4687	X	565	-0-	-4122	-0-	364	1	201	2	N	-0-					-0-
03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	390	1	700	2	N	-0-					-0-
04	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	390	1	756	2	N	-0-					-0-
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	91	1	261	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4703	-0-	4703	10246	4703	2			N	-0-					-0-
01	0		4386	-0-	4386	14632	4386	2			N	-0-					-0-
02	18809	X	4177	-0-	-14632	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4422	-0-	-1158	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5037	-0-	-363	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12			0	203 -0-	203	934	200	2	3	9	N	3	4	1			2
01			0	196 -0-	196	1130	192	2	4	9	N	4	3	1			3
02	1195	X	65	-0-	-1130	-0-	65	2			N	-0-	1	1			2
03	141	X	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	N	3	3	1			2
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	525	2	8	9	N	7	5	1			4
05	839	X	839	-0-	-0-	-0-	826	2	13	9	N	12	13	1			3

KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936

12			0	1041 -0-	1041	4027	1041	2			N	-0-					-0-
01			0	982 -0-	982	5009	982	2			N	-0-					-0-
02	5877	X	868	-0-	-5009	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055

12			0	1586 -0-	1586	4819	1586	2			N	-0-					-0-
01			0	1609 -0-	1609	6428	1609	2			N	-0-					-0-
02	7832	X	1404	-0-	-6428	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
05	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037

12			0	116 -0-	116	544	116	2			N	-0-					-0-
01			0	101 -0-	101	645	101	2			N	-0-					-0-
02	733	X	88	-0-	-645	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902

12			0	621 -0-	621	2375	621	2			N	-0-					-0-
01			0	585 -0-	585	2960	585	2			N	-0-					-0-
02	3487	X	527	-0-	-2960	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822

12			0	1265 -0-	1265	6309	1191	2	74	9	N	67	87	1			12
01			0	1161 -0-	1161	7470	1063	2	98	9	N	89	81	1			20
02	8388	X	918	-0-	-7470	-0-	835	2	83	9	N	75	60	1			35
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	582	2	43	9	N	39	66	1			8
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1812	2	87	9	N	79	43	1			44
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2099	2	94	9	N	85	108	1			21

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144

12	2666	X	2135	-0-	-531	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1302	-0-	-1364	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2915	-0-	115	115	2915	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1970	-0-	-696	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270

12	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1802	2	21	9	N	19	20	1			4
01	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1529	2	17	9	N	15	13	1			6
02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1249	2	13	9	N	12	16	1			2
03	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	300	1	1154	2	N	14	14	1			2
							15	9									
04	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1574	2	15	9	N	14	16	1			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARDIFF WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050

12	0		1157	-0-	1157	3423	1157	2			N	-0-					-0-
01	0		988	-0-	988	4411	988	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	792	-0-	-2008	2403	792	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1104	-0-	-1996	407	1104	2			N	-0-					-0-
04	2436	N	2029	-0-	-407	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490

12	0		1910	-0-	1910	5990	217	1	1693	2	N	-0-					-0-
01	0		2386	-0-	2386	8376	217	1	2169	2	N	-0-					-0-
02	10377	X	2001	-0-	-8376	-0-	196	1	1805	2	N	-0-					-0-
03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	217	1	1910	2	N	-0-					-0-
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	210	1	2324	2	N	-0-					-0-
05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	182	1	1980	2	N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686

12	0		630	-0-	630	7010	630	2			N	-0-					-0-
01	0		854	-0-	854	7864	854	2			N	-0-					-0-
02	8432	X	568	-0-	-7864	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3354	-0-	3354	10698	620	1	2734	2	N	-0-					-0-
01	0		3844	-0-	3844	14542	620	1	3224	2	N	-0-					-0-
02	17795	X	3253	-0-	-14542	-0-	491	1	2762	2	N	-0-					-0-
03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	620	1	1451	2	N	-0-					-0-
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	600	1	1181	2	N	-0-					-0-
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	620	1	4109	2	N	-0-					-0-

SALLIE WELL #: 2A RRCID -> 128915 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2554	-0-	2554	7557	620	1	1934	2	N	-0-					-0-
01	0		2617	-0-	2617	10174	620	1	1997	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2180	-0-	-620	9554	560	1	1620	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1592	-0-	-1508	8046	620	1	972	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2178	-0-	-822	7224	600	1	1578	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2640	-0-	-460	6764	620	1	2020	2	N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		286	-0-	286	1917	274	2	12	9	N	11	26	1			6
01	0		46	-0-	46	1963	44	2	2	9	N	2	5	1			3
02	2544	X	581	-0-	-1963	-0-	560	2	21	9	N	19	13	1			9
03	736	X	736	-0-	-0-	-0-	702	2	34	9	N	31	21	1			19
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	629	2	21	9	N	19	31	1			7
05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	236	2	9	9	N	8	9	1			6

MORTON -A- WELL #: 2 RRCID -> 129053 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1126	-0-	1126	4244	1126	2			N	-0-					-0-
01	0		1077	-0-	1077	5321	1077	2			N	-0-					-0-
02	6281	X	960	-0-	-5321	-0-	960	2			N	-0-					-0-
03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		527	-0-	527	3237	527	2			N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	3238	1	2			N	-0-					-0-
02	3481	X	243	-0-	-3238	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

BURNETT -D- WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2515	-0-	2515	3371	2348	2	167	9	N	152	85	1			72
01	0		2659	-0-	2659	6030	2519	2	140	9	N	127	171	1			28
02	8109	X	2079	-0-	-6030	-0-	1956	2	123	9	N	112	88	1			52
03	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1865	2	145	9	N	132	114	1			70
04	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1666	2	94	9	N	85	123	1			32
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1863	2	89	9	N	81	92	1			21

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -D- WELL #: 1070B RRCID -> 130814 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3086	-0-	3086	12521	613	1	2473	2	N	-0-					-0-
01	0		3361	-0-	3361	15882	620	1	2741	2	N	-0-					-0-
02	18683	X	2801	-0-	-15882	-0-	560	1	2241	2	N	-0-					-0-
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	620	1	2737	2	N	-0-					-0-
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	600	1	2627	2	N	-0-					-0-
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	552	1	2444	2	N	-0-					-0-

AMIS, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090

12	0		188	-0-	188	1481	188	2			N	-0-					-0-
01	0		75	-0-	75	1556	75	2			N	-0-					-0-
02	1695	N	139	-0-	-1556	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172

12	0		1800	-0-	1800	6352	344	1	1456	2	N	-0-					-0-
01	0		2305	-0-	2305	8657	372	1	1933	2	N	-0-					-0-
02	10741	X	2084	-0-	-8657	-0-	336	1	1748	2	N	-0-					-0-
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	359	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	360	1	1899	2	N	-0-					-0-
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	372	1	2002	2	N	-0-					-0-

GASSER WELL #: 2 RRCID -> 132679 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544

12	3410	X	1658	-0-	-1752	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	1231	-0-	-2179	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1614	-0-	-906	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	X	1525	-0-	-815	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1035	-0-	-763	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

SHELLBERG WELL #: 3 RRCID -> 132680 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274

12	0		3311	-0-	3311	10523	3311	2			N	-0-					-0-
01	0		3098	-0-	3098	13621	3098	2			N	-0-					-0-
02	15829	X	2208	-0-	-13621	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2841	-0-	-941	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2904	-0-	-516	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190

12	0		1302	-0-	1302	5461	1302	2			N	-0-					-0-
01	0		1511	-0-	1511	6972	1511	2			N	-0-					-0-
02	8467	X	1495	-0-	-6972	-0-	184	1	1311	2	N	-0-					-0-
03	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	209	1	1415	2	N	-0-					-0-
04	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	205	1	1337	2	N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 1055A RRCID -> 132843 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210

12	0		798	-0-	798	3598	403	1	395	2	N	-0-					-0-
01	0		770	-0-	770	4368	329	1	441	2	N	-0-					-0-
02	5209	X	841	-0-	-4368	-0-	325	1	516	2	N	-0-					-0-
03	956	X	956	-0-	-0-	-0-	403	1	553	2	N	-0-					-0-
04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	390	1	647	2	N	-0-					-0-
05	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	403	1	664	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1643	-0-	1643	6832	207	1	1436	2	N	-0-					-0-
01	0		2479	-0-	2479	9311	298	1	2181	2	N	-0-					-0-
02	11509	X	2198	-0-	-9311	-0-	264	1	1934	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	294	1	2217	2	N	-0-					-0-
04	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	290	1	1979	2	N	-0-					-0-
05	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	300	1	1980	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246

12	0		217	-0-	217	392	217	1			N	-0-					-0-
01	0		217	-0-	217	609	217	1			N	-0-					-0-
02	805	N	196	-0-	-609	-0-	196	1			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 9 RRCID -> 133233 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 2994

12	0		318	-0-	318	1485	318	2			N	-0-					-0-
01	0		356	-0-	356	1841	356	2			N	-0-					-0-
02	2264	X	423	-0-	-1841	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

LEMLAINE WELL #: 5 RRCID -> 133508 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330

12	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	177	1	1668	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	170	1	1420	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1265	-0-	-247	-0-	153	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	199	1	1638	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	158	1	1166	2	N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	196	1	1453	2	N	-0-					-0-

HAM WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220

12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1974	2	4	9	Y	4	116	1			38
01	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	1826	2	131	9	Y	119	110	1			47
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1679	2	183	9	Y	166					213
03	1984	N	1524	-0-	-460	-0-	1520	2	4	9	Y	4	47	1			170
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1757	2	146	9	Y	133	141	1			162
05	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	2			Y	-0-	123	1			33

HELTON WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540

12	558	N	297	-0-	-261	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	392	N	306	-0-	-86	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					-0-

SNEED MS WELL #: 1022 RRCID -> 134528 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216

12	0		1238	-0-	1238	3706	1238	2			N	-0-					-0-
01	0		1346	-0-	1346	5052	1346	2			N	-0-					-0-
02	6449	X	1397	-0-	-5052	-0-	280	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	310	1	1148	2	N	-0-					-0-
04	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	300	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	310	1	1040	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 1079A RRCID -> 134529 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		471	-0-	471	2029	471	2			N	-0-					-0-
01	0		456	-0-	456	2485	456	2			N	-0-					-0-
02	2636	X	151	-0-	-2485	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1033A RRCID -> 135720 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213

12	0		2657	-0-	2657	4773	2657	2			N	-0-					-0-
01	0		2744	-0-	2744	7517	2744	2			N	-0-					-0-
02	9359	X	1842	-0-	-7517	-0-	240	1	1602	2	N	-0-					-0-
03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	306	1	2456	2	N	-0-					-0-
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	330	1	2547	2	N	-0-					-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 1060 RRCID -> 136047 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653

12	0		3820	-0-	3820	13445	3820	2			N	-0-					-0-
01	0		5787	-0-	5787	19232	5787	2			N	-0-					-0-
02	24255	X	5023	-0-	-19232	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
05	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1093A RRCID -> 136576 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN B WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772

12	0		1966	-0-	1966	8232	290	1	1676	2	N	-0-					-0-
01	0		2272	-0-	2272	10504	305	1	1967	2	N	-0-					-0-
02	12216	X	1712	-0-	-10504	-0-	227	1	1485	2	N	-0-					-0-
03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	287	1	1846	2	N	-0-					-0-
04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	200	1	1288	2	N	-0-					-0-
05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	119	1	822	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266

12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1995	-0-	-21	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700

12	0		994	-0-	994	4992	375	1	619	2	N	-0-					-0-
01	0		8	-0-	8	5000	8	2			N	-0-					-0-
02	5000	X	-0-	-0-	-5000	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3683	-0-	3683	13466	403	1	3280	2	N	-0-					-0-
01	0		3302	-0-	3302	16768	403	1	2899	2	N	-0-					-0-
02	19720	X	2952	-0-	-16768	-0-	364	1	2588	2	N	-0-					-0-
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	403	1	2873	2	N	-0-					-0-
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	390	1	2819	2	N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	403	1	2850	2	N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHERBEE, H. D. WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180

12	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226

12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	594	2	6	9	N	5	6	1			2
01	341	N	185	-0-	-156	-0-	184	2	1	9	N	1	2	1			1
02	308	N	48	-0-	-260	-0-	47	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	286	2	3	9	N	3	2	1			1
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	N	3	3	1			1
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	N	2	2	1			1

EBLING, RAY WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880

12	1302	N	851	-0-	-451	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	422	-0-	-838	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	536	-0-	-544	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221

12	0		110	-0-	110	1153	108	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1153					N	-0-					-0-
02	1153	X	-0-	-0-	-1153	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ L WELL #: 17 RRCID -> 141177 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415

12	0		1099	-0-	1099	4565	1099	2			N	-0-					-0-
01	0		1089	-0-	1089	5654	1089	2			N	-0-					-0-
02	6562	X	908	-0-	-5654	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442

12	0		1985	-0-	1985	8363	1985	2			N	-0-					-0-
01	0		2072	-0-	2072	10435	2072	2			N	-0-					-0-
02	12309	X	1874	-0-	-10435	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
05	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448

12	0		1503	-0-	1503	6145	1503	2			N	-0-					-0-
01	0		1670	-0-	1670	7815	1670	2			N	-0-					-0-
02	9256	X	1441	-0-	-7815	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, MILDRED WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934

12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436

12	0		3679	-0-	3679	17916	1722	1	1957	2	N	-0-					-0-
01	0		1449	-0-	1449	19365	496	1	953	2	N	-0-					-0-
02	24069	X	4704	-0-	-19365	-0-	1596	1	3108	2	N	-0-					-0-
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	1767	1	3361	2	N	-0-					-0-
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	1710	1	3318	2	N	-0-					-0-
05	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	1724	1	3292	2	N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922

12	0		3473	-0-	3473	3473	3322	2	151	9	N	137	132	1			12
01	0		3374	-0-	3374	6847	3228	2	146	9	N	133	119	1			26
02	9665	X	2818	-0-	-6847	-0-	2690	2	128	9	N	116	132	1			10
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2890	2	124	9	N	113	107	1			16
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3216	2	134	9	N	122	116	1			22
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3212	2	81	9	N	74	91	1			5

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1387	-0-	1387	7136	1387	2			N	-0-					-0-
01	0	2026	-0-	2026	9162	2026	2			N	-0-					-0-
02	10665 X	1503	-0-	-9162	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
03	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

12	0	414	-0-	414	1624	414	2			N	-0-					-0-
01	0	413	-0-	413	2037	413	2			N	-0-					-0-
02	2393 X	356	-0-	-2037	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 11 A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2075 - 4505

12	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
05	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351

12	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
01	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000

12	0	499	-0-	499	1989	499	2			N	-0-					-0-
01	0	502	-0-	502	2491	502	2			N	-0-					-0-
02	2848 X	357	-0-	-2491	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2610	-0-	2610	10408	2610	2			N	-0-					-0-
01	0		2519	-0-	2519	12927	2519	2			N	-0-					-0-
02	15058	X	2131	-0-	-12927	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
04	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
05	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495

12	0		2490	-0-	2490	10058	2490	2			N	-0-					-0-
01	0		2479	-0-	2479	12537	2479	2			N	-0-					-0-
02	14667	X	2130	-0-	-12537	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
05	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

12	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
01	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131

12	0		946	-0-	946	3750	946	2			N	-0-					-0-
01	0		934	-0-	934	4684	934	2			N	-0-					-0-
02	5512	X	828	-0-	-4684	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403

12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823

12	0		466	-0-	466	2404	466	2			N	-0-					-0-
01	0		750	-0-	750	3154	750	2			N	-0-					-0-
02	3772	X	618	-0-	-3154	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

BURNETT Y UNIT WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044

12	0		550	-0-	550	2523	550	2			N	-0-					-0-
01	0		624	-0-	624	3147	624	2			N	-0-					-0-
02	3661	X	514	-0-	-3147	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POWELL, L.B. WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1636	-0-	1636	6075	1636	2			N	-0-					-0-
01	0		1383	-0-	1383	7458	1383	2			N	-0-					-0-
02	9001	X	1543	-0-	-7458	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	601	-0-	-391	-0-	111	1	490	2	N	-0-					-0-
01	992	N	728	-0-	-264	-0-	147	1	581	2	N	-0-					-0-
02	672	N	383	-0-	-289	-0-	92	1	291	2	N	-0-					-0-
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	172	1	357	2	N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	195	1	503	2	N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	266	1	515	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		693	-0-	693	2437	693	2			N	-0-					-0-
01	0		999	-0-	999	3436	999	2			N	-0-					-0-
02	4388	X	952	-0-	-3436	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1033	-0-	1033	4280	1033	2			N	-0-					-0-
01	0		1012	-0-	1012	5292	1012	2			N	-0-					-0-
02	6182	X	890	-0-	-5292	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3720	-0-	3720	16589	1722	1	1998	2	N	-0-					-0-
01	0		3755	-0-	3755	20344	1539	1	2216	2	N	-0-					-0-
02	23869	X	3525	-0-	-20344	-0-	1596	1	1929	2	N	-0-					-0-
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	1767	1	1877	2	N	-0-					-0-
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	1710	1	2235	2	N	-0-					-0-
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	1767	1	2756	2	N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1656	-0-	-328	-0-	1656	2			N	-0-					32
01	2046	N	1759	-0-	-287	-0-	1759	2			N	-0-					32
02	1848	N	1439	-0-	-409	-0-	1439	2			N	-0-					32
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					32
04	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	1673	2			N	-0-					32
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					32

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3957	-0-	-414	-0-	3957	2			N	-0-					42
01	4371	X	4043	-0-	-328	-0-	4043	2			N	-0-					42
02	3780	X	3020	-0-	-760	-0-	3020	2			N	-0-					42
03	4092	X	3910	-0-	-182	-0-	3910	2			N	-0-					42
04	3900	X	3566	-0-	-334	-0-	3566	2			N	-0-					42
05	4030	X	3906	-0-	-124	-0-	3906	2			N	-0-					42

CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

12	0		2204	-0-	2204	8246	2180	2	24	9	N	22	24	1			8
01	0		1896	-0-	1896	10142	1876	2	20	9	N	18	16	1			10
02	11644	X	1502	-0-	-10142	-0-	1484	2	18	9	N	16	19	1			7
03	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1843	2	20	9	N	18	17	1			8
04	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2175	2	13	9	N	12	15	1			5
05	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2015	2	13	9	N	12	10	1			7

BYERLEY WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282

12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	67	1	301	2	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	90	1	390	2	N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

12	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724

12	0		662	-0-	662	2354	662	2			N	-0-					-0-
01	0		669	-0-	669	3023	669	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	561	-0-	-3023	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758

12	0		342	-0-	342	920	342	2			N	-0-					-0-
01	0		340	-0-	340	1260	340	2			N	-0-					-0-
02	1556	X	296	-0-	-1260	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL, G. W. WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, A. F. WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100

12	0		3186	-0-	3186	17463	3186	2			N	-0-					-0-
01	0		1814	-0-	1814	19277	1814	2			N	-0-					-0-
02	19649	X	372	-0-	-19277	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865

12	0		2675	-0-	2675	10813	2675	2			N	-0-					-0-
01	0		2615	-0-	2615	13428	2615	2			N	-0-					-0-
02	15718	X	2290	-0-	-13428	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984

12	0		970	-0-	970	4367	970	2			N	-0-					-0-
01	0		1009	-0-	1009	5376	1009	2			N	-0-					-0-
02	6193	X	817	-0-	-5376	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

MASTERSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

12	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1326	-0-	-348	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281

12	0		2422	-0-	2422	7587	2422	2			N	-0-					-0-
01	0		2495	-0-	2495	10082	2495	2			N	-0-					-0-
02	12140	X	2058	-0-	-10082	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		181	-0-	181	181	181	2			N	-0-					-0-
01	0		101	-0-	101	282	101	2			N	-0-					-0-
02	284	N	2	-0-	-282	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224

12	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
01	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414

12	0		1038	-0-	1038	4313	1038	2			N	-0-					-0-
01	0		1026	-0-	1026	5339	1026	2			N	-0-					-0-
02	6224	X	885	-0-	-5339	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	10	1			3
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	9	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	9	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	7	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			3

BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500

12	0		717	-0-	717	3169	717	2			N	-0-					-0-
01	0		774	-0-	774	3943	774	2			N	-0-					-0-
02	4616	X	673	-0-	-3943	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421

12	0		332	-0-	332	1237	332	2			N	-0-					-0-
01	0		323	-0-	323	1560	323	2			N	-0-					-0-
02	1833	X	273	-0-	-1560	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604

12	0		1377	-0-	1377	5618	1377	2			N	-0-					-0-
01	0		1352	-0-	1352	6970	1352	2			N	-0-					-0-
02	8153	X	1183	-0-	-6970	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOHMANN, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	573	-0-	-1194	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	167	-0-	-1429	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	775	1	1053	3	N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1388	-0-	1388	5725	1388	2			N	-0-					-0-
01	0		1428	-0-	1428	7153	1428	2			N	-0-					-0-
02	8366	X	1213	-0-	-7153	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2860	-0-	2860	11815	2860	2			N	-0-					-0-
01	0		2815	-0-	2815	14630	2815	2			N	-0-					-0-
02	17190	X	2560	-0-	-14630	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2402	-0-	2402	10705	2402	2			N	-0-					-0-
01	0		3773	-0-	3773	14478	3773	2			N	-0-					-0-
02	16823	X	2345	-0-	-14478	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

LUCAS -A- WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		197	-0-	197	730	194	2	3	9	N	3	3	1			2
01	0		267	-0-	267	997	261	2	6	9	N	5	5	1			2
02	1188	X	191	-0-	-997	-0-	185	2	6	9	N	5	5	1			2
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	156	2	4	9	N	4	4	1			2
04	136	X	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	N	2	3	1			1
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	N	3	3	1			1

LINDSAY, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		505	-0-	505	2061	505	2			N	-0-					-0-
01	0		502	-0-	502	2563	502	2			N	-0-					-0-
02	3013	X	450	-0-	-2563	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "T" WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1287	-0-	1287	3730	217	1	1070	2	N	-0-					-0-
01	0		1224	-0-	1224	4954	168	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1229	-0-	-1571	3383	196	1	1033	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1431	-0-	-1669	1714	217	1	1214	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1512	-0-	-1488	226	210	1	1302	2	N	-0-					-0-
05	1849	N	1623	-0-	-226	-0-	217	1	1406	2	N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2469	-0-	2469	7123	403	1	2066	2	N	-0-					-0-
01	0		2572	-0-	2572	9695	403	1	2169	2	N	-0-					-0-
02	12091	X	2396	-0-	-9695	-0-	364	1	2032	2	N	-0-					-0-
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	403	1	2084	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	390	1	1980	2	N	-0-					-0-
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	403	1	2028	2	N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1612	-0-	1612	6424	1594	2	18	9	N	16	17	1			6
01	0		2176	-0-	2176	8600	2154	2	22	9	N	20	16	1			10
02	11343	X	2743	-0-	-8600	-0-	2713	2	30	9	N	27	23	1			14
03	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2261	2	22	9	N	20	27	1			7
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1781	2	11	9	N	10	13	1			4
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2598	2	18	9	N	16	12	1			8

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1371	-0-	1371	5724	1371	2			N	-0-					-0-
01	0		1257	-0-	1257	6981	1257	2			N	-0-					-0-
02	8263	X	1282	-0-	-6981	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3102	-0-	3102	9453	3102	2			N	-0-					-0-
01	0		3123	-0-	3123	12576	3123	2			N	-0-					-0-
02	15392	X	2816	-0-	-12576	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397

12	0		818	-0-	818	2478	818	2			N	-0-					-0-
01	0		844	-0-	844	3322	844	2			N	-0-					-0-
02	4057	X	735	-0-	-3322	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270

12	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	644	N	505	-0-	-139	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	630	N	516	-0-	-114	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-

NEILD WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436

12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	351	1	1464	2	N	-0-					-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	205	1	1712	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	929	-0-	-471	-0-	158	1	771	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	397	1	1897	2	N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	387	1	1771	2	N	-0-					-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	403	1	1913	2	N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467

12	0		1065	-0-	1065	4314	1065	2			N	-0-					-0-
01	0		973	-0-	973	5287	973	2			N	-0-					-0-
02	6182	X	895	-0-	-5287	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559

12	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
01	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		630	-0-	630	2593	630	2			N	-0-					-0-
01	0		636	-0-	636	3229	636	2			N	-0-					-0-
02	3820	X	591	-0-	-3229	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645

12	0		996	-0-	996	3997	996	2			N	-0-					-0-
01	0		975	-0-	975	4972	975	2			N	-0-					-0-
02	5812	X	840	-0-	-4972	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848

12	1302	N	186	-0-	-1116	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	N	1092	-0-	-56	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959

12	0		1407	-0-	1407	6267	1407	2			N	-0-					-0-
01	0		1746	-0-	1746	8013	1746	2			N	-0-					-0-
02	9430	X	1417	-0-	-8013	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677

12	0		2778	-0-	2778	10844	2778	2			N	-0-					-0-
01	0		2745	-0-	2745	13589	2745	2			N	-0-					-0-
02	16082	X	2493	-0-	-13589	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42R RRCID -> 155932 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822

12	0		2157	-0-	2157	9683	2157	2			N	-0-					-0-
01	0		3144	-0-	3144	12827	3144	2			N	-0-					-0-
02	15471	X	2644	-0-	-12827	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
05	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: E 1 RRCID -> 155974 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		546	-0-	546	2339	531	2	15	9	N	14	11	1			6
01	0		611	-0-	611	2950	598	2	13	9	N	12	14	1			4
02	3305	X	355	-0-	-2950	-0-	348	2	7	9	N	6	9	1			1
03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	615	2	14	9	N	13	9	1			5
04	591	X	591	-0-	-0-	-0-	582	2	9	9	N	8	11	1			2
05	633	X	633	-0-	-0-	-0-	624	2	9	9	N	8	8	1			2

MILLS, J.C. WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230

12	744	N	724	-0-	-20	-0-	69	1	655	2	N	-0-					-0-
01	744	N	556	-0-	-188	-0-	59	1	497	2	N	-0-					-0-
02	588	N	497	-0-	-91	-0-	60	1	437	2	N	-0-					-0-
03	713	N	622	-0-	-91	-0-	67	1	555	2	N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	70	1	516	2	N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	105	1	777	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387

12	0		2635	-0-	2635	10656	2635	2			N	-0-					-0-
01	0		2660	-0-	2660	13316	2660	2			N	-0-					-0-
02	15627	X	2311	-0-	-13316	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

KILGORE 2 WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVY WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256

12	3038	X	2266	-0-	-772	-0-	465	1	1801	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2732	-0-	-306	-0-	524	1	2208	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	1889	-0-	-855	-0-	310	1	1579	2	N	-0-					-0-
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	596	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2398	-0-	-452	-0-	519	1	1879	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2174	-0-	-554	-0-	437	1	1737	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735

12	0		5384	-0-	5384	21239	5384	2			N	-0-					-0-
01	0		5220	-0-	5220	26459	5220	2			N	-0-					-0-
02	31121	X	4662	-0-	-26459	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285

12	0		321	-0-	321	1436	301	2	20	9	N	18	16	1			6
01	0		317	-0-	317	1753	293	2	24	9	N	22	23	1			5
02	1887	X	134	-0-	-1753	-0-	123	2	11	9	N	10	12	1			3
03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	130	2	9	9	N	8	9	1			2
04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	144	2	8	9	N	7	6	1			3
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	167	2	9	9	N	8	9	1			2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON B WELL #: 1025A RRCID -> 157028 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2408	-0-	2408	6486	279	1	2129	2	N	-0-					-0-
01	0		1751	-0-	1751	8237	185	1	1566	2	N	-0-					-0-
02	9242	X	1005	-0-	-8237	-0-	221	1	784	2	N	-0-					-0-
03	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	273	1	1484	2	N	-0-					-0-
04	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	270	1	1488	2	N	-0-					-0-
05	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	279	1	1629	2	N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 1 RRCID -> 157689 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1033	-0-	1033	4236	961	2	72	9	N	65	54	1			21
01	0		1032	-0-	1032	5268	957	2	75	9	N	68	70	1			19
02	6216	X	948	-0-	-5268	-0-	869	2	79	9	N	72	71	1			20
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	959	2	73	9	N	66	63	1			23
04	969	X	969	-0-	-0-	-0-	915	2	54	9	N	49	53	1			19
05	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	991	2	50	9	N	45	53	1			11

CHARLESS WELL #: 2 RRCID -> 157691 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		361	-0-	361	1500	336	2	25	9	N	23	19	1			7
01	0		350	-0-	350	1850	326	2	24	9	N	22	24	1			5
02	2195	X	345	-0-	-1850	-0-	316	2	29	9	N	26	24	1			7
03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	327	2	25	9	N	23	22	1			8
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	317	2	19	9	N	17	18	1			7
05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	337	2	17	9	N	15	18	1			4

BIVINS WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		78	-0-	78	315	78	2			N	-0-					-0-
01	0		75	-0-	75	390	75	2			N	-0-					-0-
02	452	X	62	-0-	-390	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		304	-0-	304	708	304	2			N	-0-					-0-
01	0		244	-0-	244	952	244	2			N	-0-					-0-
02	1179	X	227	-0-	-952	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1194	-0-	1194	4923	1194	2			N	-0-					-0-
01	0		1255	-0-	1255	6178	1255	2			N	-0-					-0-
02	7199	X	1021	-0-	-6178	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		60	-0-	60	221	60	2			N	-0-					-0-
01	0		58	-0-	58	279	58	2			N	-0-					-0-
02	330	X	51	-0-	-279	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	236	2	17	9	N	15	13	1			5
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	185	2	18	9	N	16	17	1			4
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	200	2	19	9	N	17	17	1			4
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	215	2	15	9	N	14	14	1			4
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	279	2	18	9	N	16	14	1			6
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	319	2	15	9	N	14	17	1			3

BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620

12	0		2868	-0-	2868	11381	2868	2			N	-0-					-0-
01	0		2772	-0-	2772	14153	2772	2			N	-0-					-0-
02	16613	X	2460	-0-	-14153	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

12	0		1546	-0-	1546	6222	1546	2			N	-0-					-0-
01	0		1524	-0-	1524	7746	1524	2			N	-0-					-0-
02	9114	X	1368	-0-	-7746	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978

12	0		961	-0-	961	3837	961	2			N	-0-					-0-
01	0		924	-0-	924	4761	924	2			N	-0-					-0-
02	5598	X	837	-0-	-4761	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087

12	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000

12	0		1616	-0-	1616	4317	1616	2			N	-0-					-0-
01	0		1417	-0-	1417	5734	1417	2			N	-0-					-0-
02	7081	X	1347	-0-	-5734	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
03	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
05	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 9 RRCID -> 159657 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1942	-0-	1942	7688	1942	2			N	-0-					-0-
01	0		1790	-0-	1790	9478	1790	2			N	-0-					-0-
02	10927	X	1449	-0-	-9478	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
04	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2358	-0-	2358	9239	2358	2			N	-0-					-0-
01	0		2427	-0-	2427	11666	2427	2			N	-0-					-0-
02	13992	X	2326	-0-	-11666	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		646	-0-	646	2473	646	2			N	-0-					-0-
01	0		639	-0-	639	3112	639	2			N	-0-					-0-
02	3686	X	574	-0-	-3112	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		637	-0-	637	2642	637	2			N	-0-					-0-
01	0		639	-0-	639	3281	639	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	605	-0-	-3281	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

READ L WELL #: 28 RRCID -> 160483 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		948	-0-	948	2699	948	2			N	-0-					-0-
01	0		844	-0-	844	3543	844	2			N	-0-					-0-
02	4371	X	828	-0-	-3543	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1126	-0-	-78	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		256	-0-	256	702	256	2			N	-0-					-0-
01	0		324	-0-	324	1026	324	2			N	-0-					-0-
02	1384	X	358	-0-	-1026	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380

12	0		1932	-0-	1932	7952	1932	2			N	-0-					-0-
01	0		1868	-0-	1868	9820	1868	2			N	-0-					-0-
02	11497	X	1677	-0-	-9820	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224

12	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	403	1	1079	2	N	-0-					-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	403	1	1238	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	369	-0-	-1031	-0-	13	1	356	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	22	-0-	-1466	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370

12	0		934	-0-	934	3870	871	2	63	9	N	57	47	1			18
01	0		908	-0-	908	4778	842	2	66	9	N	60	57	1			21
02	5635	X	857	-0-	-4778	-0-	787	2	70	9	N	64	65	1			20
03	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	999	2	76	9	N	69	65	1			24
04	940	X	940	-0-	-0-	-0-	888	2	52	9	N	47	52	1			19
05	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	978	2	47	9	N	43	52	1			10

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		598	-0-	598	2359	598	2			N	-0-					-0-
01	0		483	-0-	483	2842	483	2			N	-0-					-0-
02	3339	X	497	-0-	-2842	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 41 RRCID -> 162151 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662

12	0		1766	-0-	1766	7290	1766	2			N	-0-					-0-
01	0		1704	-0-	1704	8994	1704	2			N	-0-					-0-
02	10545	X	1551	-0-	-8994	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
05	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 19 RRCID -> 162555 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747

12	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
01	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
04	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381

12	0		789	-0-	789	3168	789	2			N	-0-					-0-
01	0		778	-0-	778	3946	778	2			N	-0-					-0-
02	4643	X	697	-0-	-3946	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656

12	0		1404	-0-	1404	5608	1404	2			N	-0-					-0-
01	0		1471	-0-	1471	7079	1471	2			N	-0-					-0-
02	8342	X	1263	-0-	-7079	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2817	-0-	2817	11829	2817	2			N	-0-					-0-
01	0		2698	-0-	2698	14527	2698	2			N	-0-					-0-
02	16943	X	2416	-0-	-14527	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1322	-0-	1322	5436	1322	2			N	-0-					-0-
01	0		1314	-0-	1314	6750	1314	2			N	-0-					-0-
02	7945	X	1195	-0-	-6750	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

MCKAY "186" WELL #: 186 RRCID -> 162786 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					-0-

MCKAY "486" WELL #: 486 RRCID -> 162789 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 162793 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1453	2	66	9	N	60	57	1			6
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1616	2	73	9	N	66	59	1			13
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1429	2	66	9	N	60	68	1			5
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1658	2	76	9	N	69	58	1			16
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1635	2	67	9	N	61	65	1			12
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	982	2	25	9	N	23	34	1			1

DEAHL, C. E. WELL #: 21 RRCID -> 162794 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1291	-0-	1291	5524	1291	2			N	-0-					-0-
01	0		1278	-0-	1278	6802	1278	2			N	-0-					-0-
02	7769	X	967	-0-	-6802	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2388	-0-	2388	7460	2388	2			N	-0-					-0-
01	0		2353	-0-	2353	9813	2353	2			N	-0-					-0-
02	12029	X	2216	-0-	-9813	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
04	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. "4" WELL #: 4 RRCID -> 162863 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1517	-0-	1517	1668	1517	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1668					N	-0-					-0-
02	1751	X	83	-0-	-1668	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 12R RRCID -> 163046 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2697	-0-	2697	8308	2697	2			N	-0-					-0-
01	0		2675	-0-	2675	10983	2675	2			N	-0-					-0-
02	13153	X	2170	-0-	-10983	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
05	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4307	-0-	4307	19558	4307	2			N	-0-					-0-
01	0		5091	-0-	5091	24649	5091	2			N	-0-					-0-
02	28869	X	4220	-0-	-24649	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 25R RRCID -> 163334 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		123	-0-	123	435	123	2			N	-0-					-0-
01	0		118	-0-	118	553	118	2			N	-0-					-0-
02	633	X	80	-0-	-553	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1951 - 4010

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475

12	0	1029	-0-	1029	4292	1029	2		N	-0-			-0-
01	0	989	-0-	989	5281	989	2		N	-0-			-0-
02	6184 X	903	-0-	-5281	-0-	903	2		N	-0-			-0-
03	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
04	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
05	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650

12	0	1985	-0-	1985	5802	1985	2		N	-0-			-0-
01	0	1933	-0-	1933	7735	1933	2		N	-0-			-0-
02	9236 X	1501	-0-	-7735	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
03	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
04	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
05	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241

12	0	3205	-0-	3205	13013	3205	2		N	-0-			-0-
01	0	3158	-0-	3158	16171	3158	2		N	-0-			-0-
02	18927 X	2756	-0-	-16171	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
03	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-			-0-
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184

12	0	893	-0-	893	4018	893	2		N	-0-			-0-
01	0	1029	-0-	1029	5047	1029	2		N	-0-			-0-
02	5962 X	915	-0-	-5047	-0-	915	2		N	-0-			-0-
03	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
04	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
05	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052

12	0	95	-0-	95	694	95	2		N	-0-			-0-
01	0	234	-0-	234	928	234	2		N	-0-			-0-
02	1044 X	116	-0-	-928	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
04	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
05	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2642	-0-	2642	13564	2642	2			N	-0-					-0-
01	0		4346	-0-	4346	17910	4346	2			N	-0-					-0-
02	21654	X	3744	-0-	-17910	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5941	-0-	5941	18052	5941	2			N	-0-					-0-
01	0		6115	-0-	6115	24167	6115	2			N	-0-					-0-
02	29655	X	5488	-0-	-24167	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
04	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
05	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		542	-0-	542	2158	542	2			N	-0-					-0-
01	0		275	-0-	275	2433	275	2			N	-0-					-0-
02	2433	X	-0-	-0-	-2433	-0-					N	-0-					-0-
03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2037	-0-	2037	8015	2037	2			N	-0-					-0-
01	0		1957	-0-	1957	9972	1957	2			N	-0-					-0-
02	11670	X	1698	-0-	-9972	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3356	-0-	3356	13561	3356	2			N	-0-					-0-
01	0		3350	-0-	3350	16911	3350	2			N	-0-					-0-
02	19876	X	2965	-0-	-16911	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1078	-0-	1078	4445	1078	2			N	-0-					-0-
01	0		1107	-0-	1107	5552	1107	2			N	-0-					-0-
02	6549	X	997	-0-	-5552	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1435	-0-	1435	4459	1435	2			N	-0-					-0-
01	0		1447	-0-	1447	5906	1447	2			N	-0-					-0-
02	7023	X	1117	-0-	-5906	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
05	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4360	-0-	4360	17849	4360	2			N	-0-					-0-
01	0		4333	-0-	4333	22182	4333	2			N	-0-					-0-
02	26303	X	4121	-0-	-22182	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1	-0-	1	649	1	2			N	-0-	1	1			1
01	0		-0-	-0-	-0-	649					N	-0-	1	1			-0-
02	1151	X	502	-0-	-649	-0-	461	2	41	9	N	37	24	1			13
03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	458	2	33	9	N	30	32	1			11
04	467	X	467	-0-	-0-	-0-	442	2	25	9	N	23	24	1			10
05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	462	2	23	9	N	21	26	1			5

MASTERSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3665	-0-	3665	15549	3665	2			N	-0-					-0-
01	0		3983	-0-	3983	19532	3983	2			N	-0-					-0-
02	23076	X	3544	-0-	-19532	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		636	-0-	636	2490	636	2			N	-0-					-0-
01	0		616	-0-	616	3106	616	2			N	-0-					-0-
02	3658	X	552	-0-	-3106	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

BARTLETT WELL #: 4 RRCID -> 164832 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLWELL -A- WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		80	-0-	80	81	80	2			N	-0-					-0-
01	0		7	-0-	7	88	7	2			N	-0-					-0-
02	91	N	3	-0-	-88	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2262	-0-	2262	9677	2262	2			N	-0-					-0-
01	0		2078	-0-	2078	11755	2078	2			N	-0-					-0-
02	13711	X	1956	-0-	-11755	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090

12	0		1373	-0-	1373	5333	1373	2			N	-0-					-0-
01	0		1305	-0-	1305	6638	1305	2			N	-0-					-0-
02	7850	X	1212	-0-	-6638	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521

12	0		751	-0-	751	3118	751	2			N	-0-					-0-
01	0		692	-0-	692	3810	692	2			N	-0-					-0-
02	4392	X	582	-0-	-3810	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298

12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902

12	0		2547	-0-	2547	8356	2547	2			N	-0-					-0-
01	0		2217	-0-	2217	10573	2217	2			N	-0-					-0-
02	10709	X	136	-0-	-10573	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
04	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563

12	0		4208	-0-	4208	17432	4208	2			N	-0-					-0-
01	0		4196	-0-	4196	21628	4196	2			N	-0-					-0-
02	25506	X	3878	-0-	-21628	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-

DONELSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 166599 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
01	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
02	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
03	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
04	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606

12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	0		373	-0-	373	373	373	2			N	-0-					-0-
02	373	N	-0-	-0-	-373	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695

12	0		2009	-0-	2009	7124	2009	2			N	-0-					-0-
01	0		2026	-0-	2026	9150	2026	2			N	-0-					-0-
02	10952	X	1802	-0-	-9150	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
03	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219

12	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	403	1	1432	2	N	-0-					-0-
01	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	403	1	1620	2	N	-0-					-0-
02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	364	1	1233	2	N	-0-					-0-
03	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	403	1	1512	2	N	-0-					-0-
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	390	1	1433	2	N	-0-					-0-
*05	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	403	1	1429	2	N	-0-					-0-

HUB WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976

12	0		948	-0-	948	3543	948	2			N	-0-					-0-
01	0		889	-0-	889	4432	889	2			N	-0-					-0-
02	5241	X	809	-0-	-4432	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

BURNETT AF UNIT WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876

12	0		2996	-0-	2996	7932	2996	2			N	-0-					-0-
01	0		3632	-0-	3632	11564	3632	2			N	-0-					-0-
02	15179	X	3615	-0-	-11564	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
04	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
05	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		603	-0-	603	2390	603	2			N	-0-					-0-
01	0		562	-0-	562	2952	562	2			N	-0-					-0-
02	3461	X	509	-0-	-2952	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1013	-0-	1013	4068	1013	2			N	-0-					-0-
01	0		994	-0-	994	5062	994	2			N	-0-					-0-
02	5998	X	936	-0-	-5062	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		656	-0-	656	2249	613	2	43	9	N	39	33	1			10
01	0		635	-0-	635	2884	592	2	43	9	N	39	39	1			10
02	3419	X	535	-0-	-2884	-0-	489	2	46	9	N	42	40	1			12
03	712	X	712	-0-	-0-	-0-	661	2	51	9	N	46	42	1			16
04	695	X	695	-0-	-0-	-0-	656	2	39	9	N	35	38	1			13
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	685	2	34	9	N	31	37	1			7

WARRICK WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
01	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		50	-0-	50	206	50	2			N	-0-					-0-
01	0		48	-0-	48	254	48	2			N	-0-					-0-
02	300	X	46	-0-	-254	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1609	-0-	1609	5563	1499	2	110	9	N	100	101	1			39
01	0		2060	-0-	2060	7623	1951	2	109	9	N	99	95	1			43
02	9304	X	1681	-0-	-7623	-0-	1583	2	98	9	N	89	90	1			42
03	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1427	2	105	9	N	95	90	1			47
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			12
05	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1817	2	81	9	N	74	64	1			22

SHELTON WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3948	-0-	3948	12378	3948	2			N	-0-					16
01	0		4031	-0-	4031	16409	4031	2			N	-0-					16
02	20025	X	3616	-0-	-16409	-0-	3616	2			N	-0-					16
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					16
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					16
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					16

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		865	-0-	865	3609	865	2			N	-0-					-0-
01	0		921	-0-	921	4530	921	2			N	-0-					-0-
02	5340	X	810	-0-	-4530	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT F UNIT WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925

12	0		23	-0-	23	5945	23	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	5945					N	-0-					-0-
02	7932	X	1987	-0-	-5945	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
05	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118

12	0		181	-0-	181	669	181	2			N	-0-					-0-
01	0		174	-0-	174	843	174	2			N	-0-					-0-
02	989	X	146	-0-	-843	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347

12	0		411	-0-	411	1590	411	2			N	-0-					-0-
01	0		352	-0-	352	1942	352	2			N	-0-					-0-
02	2258	X	316	-0-	-1942	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340

12	0		1528	-0-	1528	6264	1528	2			N	-0-					-0-
01	0		1472	-0-	1472	7736	1472	2			N	-0-					-0-
02	9021	X	1285	-0-	-7736	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		690	-0-	690	2829	690	2			N	-0-					-0-
01	0		634	-0-	634	3463	634	2			N	-0-					-0-
02	4016	X	553	-0-	-3463	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002

12	0		3489	-0-	3489	14162	3489	2			N	-0-					-0-
01	0		3465	-0-	3465	17627	3465	2			N	-0-					-0-
02	20289	X	2662	-0-	-17627	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593

12	0		1678	-0-	1678	7034	1678	2			N	-0-					-0-
01	0		1950	-0-	1950	8984	1950	2			N	-0-					-0-
02	10716	X	1732	-0-	-8984	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315

12	0		2252	-0-	2252	8937	2252	2			N	-0-					-0-
01	0		2215	-0-	2215	11152	2215	2			N	-0-					-0-
02	13060	X	1908	-0-	-11152	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
04	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290

12	0		6216	-0-	6216	25490	6216	2			N	-0-					-0-
01	0		6415	-0-	6415	31905	6415	2			N	-0-					-0-
02	37380	X	5475	-0-	-31905	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
04	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
05	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2028 - 5328

12	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
01	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
05	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

PINK WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523

12	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SPUR WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550

12	0		1666	-0-	1666	4517	1666	2			N	-0-					-0-
01	0		1637	-0-	1637	6154	1637	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1576	-0-	-1224	4930	1576	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1146	-0-	-1954	2976	1146	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1782	-0-	-1218	1758	1782	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1681	-0-	-1419	339	1681	2			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892

12	0		914	-0-	914	1890	914	2			N	-0-					-0-
01	0		882	-0-	882	2772	882	2			N	-0-					-0-
02	3547	X	775	-0-	-2772	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

UNITED WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170

12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING "26-27" WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	745	-0-	745	2205	700	2	45	9	N	41	37	1			11
01	0	787	-0-	787	2992	736	2	51	9	N	46	46	1			11
02	3709 X	717	-0-	-2992	-0-	663	2	54	9	N	49	47	1			13
03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	685	2	45	9	N	41	49	1			5
04	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1425	2	81	9	N	74	54	1			25
05	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1463	2	68	9	N	62	73	1			14

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1353	-0-	1353	5339	1353	2			N	-0-					-0-
01	0	1322	-0-	1322	6661	1322	2			N	-0-					-0-
02	7186 X	525	-0-	-6661	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1400	-0-	1400	5648	1400	2			N	-0-					-0-
01	0	1379	-0-	1379	7027	1379	2			N	-0-					-0-
02	8225 X	1198	-0-	-7027	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
03	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
04	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
02	41 X	-0-	-0-	-41	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775 N	655	-0-	-120	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
02	1820 N	1769	-0-	-51	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
05	1953 N	1427	-0-	-526	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2922	-0-	2922	12512	2794	2	128	9	N	116	113	1			9
01	0		2953	-0-	2953	15465	2825	2	128	9	N	116	103	1			22
02	18068	X	2603	-0-	-15465	-0-	2476	2	127	9	N	115	116	1			21
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2495	2	107	9	N	97	104	1			14
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2888	2	120	9	N	109	104	1			19
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2811	2	70	9	N	64	79	1			4

TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810

12	0		560	-0-	560	2073	560	2			N	-0-					-0-
01	0		566	-0-	566	2639	566	2			N	-0-					-0-
02	3089	X	450	-0-	-2639	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200

12	0		738	-0-	738	738	693	2	45	9	N	41	37	1			13
01	0		716	-0-	716	1454	679	2	37	9	N	34	25	1			22
02	2146	X	692	-0-	-1454	-0-	657	2	35	9	N	32	50	1			4
03	803	X	803	-0-	-0-	-0-	768	2	35	9	N	32	25	1			11
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	694	2	35	9	N	32	37	1			6
05	768	X	768	-0-	-0-	-0-	742	2	26	9	N	24	25	1			5

CARVER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250

12	2294	X	1529	-0-	-765	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	807	-0-	-1270	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1641	-0-	-746	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001

12	0		859	-0-	859	2843	798	2	61	9	N	55	49	1			17
01	0		878	-0-	878	3721	830	2	48	9	N	44	32	1			29
02	4454	X	733	-0-	-3721	-0-	687	2	46	9	N	42	66	1			5
03	834	X	834	-0-	-0-	-0-	788	2	46	9	N	42	33	1			14
04	773	X	773	-0-	-0-	-0-	726	2	47	9	N	43	49	1			8
05	816	X	816	-0-	-0-	-0-	782	2	34	9	N	31	32	1			7

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUXOR DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1054	-0-	1054	4730	991	2	63	9	N	57	70	1			11
01	0		1034	-0-	1034	5764	947	2	87	9	N	79	72	1			18
02	6581	X	817	-0-	-5764	-0-	744	2	73	9	N	66	52	1			32
03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	742	2	54	9	N	49	73	1			8
04	823	X	823	-0-	-0-	-0-	784	2	39	9	N	35	30	1			13
05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1045	2	45	9	N	41	43	1			11

RUBIN WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462

12	0		833	-0-	833	4202	833	2			N	-0-					-0-
01	0		1021	-0-	1021	5223	1021	2			N	-0-					-0-
02	6152	X	929	-0-	-5223	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200

12	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

BRENT T WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900

12	0		1142	-0-	1142	5074	1142	2			N	-0-					-0-
01	0		979	-0-	979	6053	979	2			N	-0-					-0-
02	6932	X	879	-0-	-6053	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	975	2	72	9	N	65	51	1			20
01	0		1012	-0-	1012	1012	938	2	74	9	N	67	69	1			18
02	1922	X	910	-0-	-1012	-0-	833	2	77	9	N	70	68	1			20
03	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	940	2	65	9	N	59	60	1			19
04	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	956	2	56	9	N	51	52	1			18
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	989	2	50	9	N	45	52	1			11

DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	0		670	-0-	670	670	670	2			N	-0-					-0-
02	1230	X	560	-0-	-670	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		995	-0-	995	3766	926	2	69	9	N	63	57	1			16
01	0		1011	-0-	1011	4777	938	2	73	9	N	66	59	1			23
02	6208	X	1431	-0-	-4777	-0-	1313	2	118	9	N	107	107	1			23
03	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1430	2	103	9	N	94	85	1			32
04	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1435	2	88	9	N	80	83	1			29
05	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1486	2	65	9	N	59	75	1			13

DEAHL "B" WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		131	-0-	131	410	122	2	9	9	N	8	7	1			3
01	0		119	-0-	119	529	110	2	9	9	N	8	9	1			2
02	624	X	95	-0-	-529	-0-	87	2	8	9	N	7	7	1			2
03	117	X	117	-0-	-0-	-0-	108	2	9	9	N	8	7	1			3
04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	115	2	6	9	N	5	6	1			2
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	137	2	7	9	N	6	7	1			1

BENNETT WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3153	2	229	9	N	208	173	1			66
01	0		3332	-0-	3332	3332	3089	2	243	9	N	221	225	1			62
02	6386	X	3054	-0-	-3332	-0-	2800	2	254	9	N	231	228	1			65
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3117	2	232	9	N	211	203	1			73
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3042	2	179	9	N	163	172	1			64
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3328	2	163	9	N	148	177	1			35

FUQUA WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		983	-0-	983	3909	983	2			N	-0-					-0-
01	0		1068	-0-	1068	4977	1068	2			N	-0-					-0-
02	5735	X	758	-0-	-4977	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1140	-0-	1140	4997	1140	2			N	-0-					-0-
01	0		1284	-0-	1284	6281	1284	2			N	-0-					-0-
02	7435	X	1154	-0-	-6281	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHAFER WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		767	-0-	767	2821	767	2			N	-0-					-0-
01	0		830	-0-	830	3651	830	2			N	-0-					-0-
02	4290	X	639	-0-	-3651	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1203	-0-	-409	-0-	540	1	663	2	N	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	485	1	551	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	876	-0-	-356	-0-	420	1	456	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	689	-0-	-520	-0-	430	1	259	2	N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	600	1	832	2	N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	620	1	758	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1228	-0-	1228	5801	1228	2			N	-0-					-0-
01	0		1143	-0-	1143	6944	1143	2			N	-0-					-0-
02	8285	X	1341	-0-	-6944	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	403	1	1734	2	N	-0-					-0-
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	299	1	1443	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1692	-0-	-268	-0-	286	1	1406	2	N	-0-					-0-
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	403	1	1787	2	N	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	390	1	1869	2	N	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	403	1	1908	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	0		920	-0-	920	920	920	2			N	-0-					-0-
02	1980	X	1060	-0-	-920	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1800	-0-	-160	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1804	-0-	-180	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

MARSH, S. WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	0		1152	-0-	1152	1152	1152	2			N	-0-					-0-
02	2259	N	1107	-0-	-1152	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	692	-0-	-548	-0-	692	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	270	1	755	2	N	-0-					-0-
01	0		885	-0-	885	885	234	1	651	2	N	-0-					-0-
02	1843	N	958	-0-	-885	-0-	265	1	693	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	512	-0-	-511	-0-	205	1	307	2	N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	300	1	883	2	N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	310	1	753	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100

12	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	186	1	922	2	N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	108	1	771	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	707	-0-	-441	-0-	94	1	613	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	521	-0-	-319	-0-	40	1	481	2	N	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	217	1	1019	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640

12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	310	1	1027	2	N	-0-					-0-
01	0		1074	-0-	1074	1074	310	1	764	2	N	-0-					-0-
02	2142	N	1068	-0-	-1074	-0-	280	1	788	2	N	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	310	1	828	2	N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	300	1	797	2	N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	310	1	839	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841

12	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	254	1	1321	2	N	-0-					-0-
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	211	1	1523	2	N	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	252	1	1824	2	N	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	239	1	1645	2	N	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	243	1	1820	2	N	-0-					-0-

LOR WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114

12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	670	-0-	-590	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	946	-0-	-759	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	904	-0-	-746	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597

12	0		727	-0-	727	3021	710	2	17	9	N	15	14	1			7
01	0		670	-0-	670	3691	657	2	13	9	N	12	13	1			6
02	4261	X	570	-0-	-3691	-0-	558	2	12	9	N	11	14	1			3
03	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	992	2	19	9	N	17	7	1			13
04	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1732	2	26	9	N	24	30	1			7
05	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1834	2	30	9	N	27	28	1			6

HERRING WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	812	N	767	-0-	-45	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	837	N	402	-0-	-435	-0-	402	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	403	1	1815	2	N	-0-					-0-
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	403	1	1517	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	634	-0-	-738	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		897	-0-	897	3467	875	2	22	9	N	20	18	1			9
01	0		1028	-0-	1028	4495	1008	2	20	9	N	18	19	1			8
02	5466	X	971	-0-	-4495	-0-	951	2	20	9	N	18	19	1			7
03	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1072	2	24	9	N	22	18	1			11
04	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1033	2	17	9	N	15	20	1			6
05	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1013	2	14	9	N	13	15	1			4

HERRING WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1612	-0-	1612	7683	1576	2	36	9	N	33	37	1			15
01	0		1675	-0-	1675	9358	1649	2	26	9	N	24	23	1			16
02	10796	X	1438	-0-	-9358	-0-	1409	2	29	9	N	26	24	1			18
03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1671	2	37	9	N	34	30	1			22
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2755	2	37	9	N	34	33	1			23
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4822	2	75	9	N	68	73	1			18

HERRING WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		750	-0-	750	3223	732	2	18	9	N	16	15	1			8
01	0		704	-0-	704	3927	691	2	13	9	N	12	13	1			7
02	4626	X	699	-0-	-3927	-0-	685	2	14	9	N	13	13	1			7
03	771	X	771	-0-	-0-	-0-	754	2	17	9	N	15	13	1			9
04	816	X	816	-0-	-0-	-0-	803	2	13	9	N	12	15	1			6
05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	748	2	12	9	N	11	12	1			5

BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1713	-0-	1713	6687	1713	2			N	-0-					-0-
01	0		1803	-0-	1803	8490	1803	2			N	-0-					-0-
02	9737	X	1247	-0-	-8490	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3378	-0-	3378	9648	3154	2	224	9	N	204	168	1			62
01	0		3349	-0-	3349	12997	3105	2	244	9	N	222	226	1			58
02	16222	X	3225	-0-	-12997	-0-	2958	2	267	9	N	243	234	1			67
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3228	2	242	9	N	220	210	1			77
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3125	2	185	9	N	168	179	1			66
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3469	2	167	9	N	152	182	1			36

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT K UNIT WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1199	-0-	1199	5934	1199	2			N	-0-					-0-
01	0		1664	-0-	1664	7598	1664	2			N	-0-					-0-
02	9005	X	1407	-0-	-7598	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910

12	2015	X	956	-0-	-1059	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1107	-0-	-908	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	354	-0-	-1466	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	933	-0-	-1082	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	964	-0-	-986	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

BOOTHE B WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204

12	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1307	-0-	-37	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050

12	3503	X	3231	-0-	-272	-0-	620	1	2611	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3162	-0-	-341	-0-	620	1	2542	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2899	-0-	-265	-0-	290	1	2609	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	602	1	2994	2	N	-0-					-0-
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	600	1	3140	2	N	-0-					-0-
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	617	1	3069	2	N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064

12	0		826	-0-	826	3252	806	2	20	9	N	18	15	1			7
01	0		920	-0-	920	4172	903	2	17	9	N	15	17	1			5
02	5081	X	909	-0-	-4172	-0-	890	2	19	9	N	17	17	1			5
03	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1012	2	23	9	N	21	17	1			9
04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	902	2	14	9	N	13	19	1			3
05	763	X	763	-0-	-0-	-0-	751	2	12	9	N	11	12	1			2

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964

12	0		117	-0-	117	119	91	1	26	2	N	-0-					-0-
01	0		624	-0-	624	743	18	1	606	2	N	-0-					-0-
02	771	N	28	-0-	-743	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726

12	0		901	-0-	901	4066	862	2	39	9	N	35	55	1			19
01	0		655	-0-	655	4721	635	2	20	9	N	18	28	1			9
02	4844	X	123	-0-	-4721	-0-	117	2	6	9	N	5	11	1			3
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	308	2	15	9	N	14	8	1			9
04	387	X	387	-0-	-0-	-0-	374	2	13	9	N	12	15	1			6
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	370	2	14	9	N	13	12	1			7

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNHILL WELL #: 491 RRCID -> 190291 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445

12	0		1154	-0-	1154	3279	1128	2	26	9	N	24	22	1			9
01	0		1056	-0-	1056	4335	1036	2	20	9	N	18	20	1			7
02	5190	X	855	-0-	-4335	-0-	836	2	19	9	N	17	20	1			4
03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	382	2	8	9	N	7	3	1			8
04	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1311	2	19	9	N	17	20	1			5
05	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1283	2	21	9	N	19	20	1			4

COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

12	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	709	1	1193	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	519	1	953	2	N	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	675	1	1345	2	N	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	837	1	1386	2	N	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	810	1	1271	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	837	1	1349	2	N	-0-					-0-

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

12	0		672	-0-	672	3145	672	2			N	-0-					-0-
01	0		900	-0-	900	4045	900	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	603	-0-	-4045	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

12	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	946	-0-	-370	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904

12	0		1052	-0-	1052	4406	1052	2			N	-0-					-0-
01	0		943	-0-	943	5349	943	2			N	-0-					-0-
02	6074	X	725	-0-	-5349	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5796	-0-	5796	21876	926	1	4616	2	N	231	222	1			30
							254	9									
01	0		5632	-0-	5632	27508	930	1	4464	2	N	216	194	1			52
							238	9									
02	32459	X	4951	-0-	-27508	-0-	836	1	3875	2	N	218	218	1			52
							240	9									
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	869	1	4069	2	N	192	215	1			29
							211	9									
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	864	1	4260	2	N	185	167	1			47
							204	9									
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	930	1	4840	2	N	130	158	1			19
							143	9									

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1029	-0-	1029	6289	1029	2			N	-0-					-0-
01	0		1274	-0-	1274	7563	1274	2			N	-0-					-0-
02	9186	X	1623	-0-	-7563	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
04	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

INA WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	623	-0-	-152	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	672	N	39	-0-	-633	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	620	N	247	-0-	-373	-0-	7	1	240	2	N	-0-					-0-
04	750	N	536	-0-	-214	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	230	-0-	-1310	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
01	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669

12	0		3480	-0-	3480	9993	3480	2			N	-0-					-0-
01	0		3520	-0-	3520	13513	3520	2			N	-0-					-0-
02	16525	X	3012	-0-	-13513	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170

12	0		1600	-0-	1600	6712	1600	2			N	-0-					-0-
01	0		1658	-0-	1658	8370	1658	2			N	-0-					-0-
02	9869	X	1499	-0-	-8370	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158

12	0		1861	-0-	1861	6562	1861	2			N	-0-					-0-
01	0		1914	-0-	1914	8476	1914	2			N	-0-					-0-
02	10198	X	1722	-0-	-8476	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109

12	0		969	-0-	969	3924	969	2			N	-0-					-0-
01	0		958	-0-	958	4882	958	2			N	-0-					-0-
02	5503	X	621	-0-	-4882	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763

12	0		2525	-0-	2525	10617	2525	2			N	-0-					-0-
01	0		2517	-0-	2517	13134	2517	2			N	-0-					-0-
02	15311	X	2177	-0-	-13134	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667

12	0		464	-0-	464	1613	464	2			N	-0-					-0-
01	0		572	-0-	572	2185	572	2			N	-0-					-0-
02	2679	X	494	-0-	-2185	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 40 RRCID -> 199126 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228

12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	901	2	46	9	N	42	44	1			26
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	952	2	29	9	N	26	31	1			21
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	972	2	43	9	N	39	44	1			16
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	954	2	45	9	N	41	30	1			27
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	858	2	30	9	N	27	41	1			13
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1196	2	47	9	N	43	32	1			24

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 11 RRCID -> 199285 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLENE -A- WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280

12	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	434	N	254	-0-	-180	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	392	N	308	-0-	-84	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	341	N	109	-0-	-232	-0-	109	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432

12	0		1184	-0-	1184	4752	1184	2			N	-0-					-0-
01	0		1152	-0-	1152	5904	1152	2			N	-0-					-0-
02	6795	X	891	-0-	-5904	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		384	-0-	384	1561	374	2	10	9	N	9	8	1			4
01	0		421	-0-	421	1982	413	2	8	9	N	7	8	1			3
02	2372	X	390	-0-	-1982	-0-	382	2	8	9	N	7	8	1			2
03	416	X	416	-0-	-0-	-0-	406	2	10	9	N	9	7	1			4
04	404	X	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	N	6	8	1			2
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	363	2	6	9	N	5	6	1			1

MARY BETH WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958

12	0		1030	-0-	1030	4350	1030	2			N	-0-					-0-
01	0		1147	-0-	1147	5497	1147	2			N	-0-					-0-
02	6553	X	1056	-0-	-5497	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

INGRID WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDA WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365

12	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2341	-0-	-263	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	1200	-0-	-1404	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198

12	0		1073	-0-	1073	4336	1021	2	52	9	N	47	42	1			17
01	0		969	-0-	969	5305	923	2	46	9	N	42	45	1			14
02	6282	X	977	-0-	-5305	-0-	923	2	54	9	N	49	42	1			21
03	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1128	2	66	9	N	60	55	1			26
04	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1210	2	43	9	N	39	52	1			13
05	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1163	2	47	9	N	43	41	1			15

MASTERSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558

12	0		2639	-0-	2639	10597	2639	2			N	-0-					-0-
01	0		2605	-0-	2605	13202	2605	2			N	-0-					-0-
02	15366	X	2164	-0-	-13202	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
05	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450

12	0		220	-0-	220	790	220	2			N	-0-					-0-
01	0		245	-0-	245	1035	245	2			N	-0-					-0-
02	1268	N	233	-0-	-1035	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDADE, NOEL WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	584	-0-	-439	-0-	584	2			N	-0-					-0-

QUEEN WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520

12	1023	N	964	-0-	-59	-0-	310	1	654	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	310	1	739	2	N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	280	1	898	2	N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	310	1	942	2	N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	290	1	783	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	295	-0-	-1007	-0-	150	1	145	2	N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422

12	0		1093	-0-	1093	3167	1093	2			N	-0-					-0-
01	0		1045	-0-	1045	4212	1045	2			N	-0-					-0-
02	5182	X	970	-0-	-4212	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0

12	0		1204	-0-	1204	3668	1204	2			N	-0-					-0-
01	0		1203	-0-	1203	4871	1203	2			N	-0-					-0-
02	5939	X	1068	-0-	-4871	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

CARVER, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 203148 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 2956 - 3162

12	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253

12	0		846	-0-	846	3665	846	2			N	-0-					-0-
01	0		749	-0-	749	4414	749	2			N	-0-					-0-
02	5069	X	655	-0-	-4414	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2	-0-	2	6	2	2			N	-0-					4
01	0		7	-0-	7	13	7	2			N	-0-					4
02	16	N	3	-0-	-13	-0-	3	2			N	-0-					4
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					4
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					4

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1151	-0-	1151	4293	1151	2			N	-0-					-0-
01	0		1127	-0-	1127	5420	1127	2			N	-0-					-0-
02	6431	X	1011	-0-	-5420	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	2	3	9	N	3	4	1			1
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	N	4	3	1			2
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	433	2	6	9	N	5	5	1			2
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	417	2	3	9	N	3	4	1			1
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	318	2	2	9	N	2	2	1			1
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	379	2	2	9	N	2	2	1			1

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		553	-0-	553	2335	553	2			N	-0-					-0-
01	0		540	-0-	540	2875	540	2			N	-0-					-0-
02	3396	X	521	-0-	-2875	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		511	-0-	511	2060	511	2			N	-0-					-0-
01	0		415	-0-	415	2475	415	2			N	-0-					-0-
02	2971	X	496	-0-	-2475	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

BRUMLEY WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1990	-0-	1990	6779	217	1	1773	2	N	-0-					-0-
01	0		1545	-0-	1545	8324	217	1	1328	2	N	-0-					-0-
02	9840	X	1516	-0-	-8324	-0-	196	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	98	1	878	2	N	-0-					-0-
04	540	X	507	-0-	-33	-0-	28	1	479	2	N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

INA WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622

12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	280	N	9	-0-	-271	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	279	N	143	-0-	-136	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777

12	0		5865	-0-	5865	22995	5865	2			N	-0-					-0-
01	0		5778	-0-	5778	28773	5778	2			N	-0-					-0-
02	33624	X	4851	-0-	-28773	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-

BOB WELL #: 1R RRCID -> 205177 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 3200

12	1240	N	290	-0-	-950	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	868	N	160	-0-	-708	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	280	N	30	-0-	-250	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507

12	0		752	-0-	752	3013	752	2			N	-0-					-0-
01	0		769	-0-	769	3782	769	2			N	-0-					-0-
02	4505	X	723	-0-	-3782	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785

12	0		1297	-0-	1297	5038	1297	2			N	-0-					-0-
01	0		1284	-0-	1284	6322	1284	2			N	-0-					-0-
02	7554	X	1232	-0-	-6322	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425

12	0		130	-0-	130	504	130	2			N	-0-					-0-
01	0		129	-0-	129	633	129	2			N	-0-					-0-
02	717	X	84	-0-	-633	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2913 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

READ L WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586

12	0		2983	-0-	2983	10438	2921	2	62	9	N	56	67	1			10
01	0		3551	-0-	3551	13989	3482	2	69	9	N	63	53	1			20
02	17079	X	3090	-0-	-13989	-0-	3029	2	61	9	N	55	58	1			17
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3434	2	73	9	N	66	56	1			27
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3515	2	53	9	N	48	62	1			13
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3163	2	45	9	N	41	45	1			9

BIVINS D WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414

12	5518	X	4509	-0-	-1009	-0-	4509	2			N	-0-					36
01	5518	X	3510	-0-	-2008	-0-	3510	2			N	-0-					36
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					36
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					36
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					36
05	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					36

VENT WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450

12	0		1520	-0-	1520	5424	1520	2			N	-0-					-0-
01	0		792	-0-	792	6216	792	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	86	-0-	-2714	3502	86	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1232	-0-	-1868	1634	1232	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1909	-0-	-1091	543	1909	2			N	-0-					-0-
05	2602	N	2059	-0-	-543	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287

12	0		1235	-0-	1235	4694	1222	2	13	9	N	12	13	1			4
01	0		1285	-0-	1285	5979	1271	2	14	9	N	13	10	1			7
02	7118	X	1139	-0-	-5979	-0-	1126	2	13	9	N	12	14	1			5
03	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1259	2	14	9	N	13	13	1			5
04	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1169	2	7	9	N	6	8	1			3
05	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1133	2	7	9	N	6	5	1			4

BYRD WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN F WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217

12	0		2470	-0-	2470	9839	2470	2			N	-0-					-0-
01	0		2582	-0-	2582	12421	2582	2			N	-0-					-0-
02	14593	X	2172	-0-	-12421	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
04	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
05	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING -A- WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUTMAN, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100

12	0	1410	-0-	1410	7410	1410	2				N	-0-					-0-
01	0	1302	-0-	1302	8712	1302	2				N	-0-					-0-
02	9813 X	1101	-0-	-8712	-0-	1101	2				N	-0-					-0-
03	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2				N	-0-					-0-
04	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2				N	-0-					-0-
05	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2				N	-0-					-0-

GOBER A WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860

12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2				N	-0-					-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2				N	-0-					-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2				N	-0-					-0-
03	341 N	199	-0-	-142	-0-	199	2				N	-0-					-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2				N	-0-					-0-
05	341 N	185	-0-	-156	-0-	185	2				N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050

12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1906	2	21	9	N	19	19	1				7
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2124	2	23	9	N	21	17	1				11
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2302	2	26	9	N	24	25	1				10
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2141	2	22	9	N	20	22	1				8
04	1980 N	1884	-0-	-96	-0-	1872	2	12	9	N	11	15	1				4
05	2046 N	1047	-0-	-999	-0-	1043	2	4	9	N	4	5	1				3

HARRISON WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300

12	0	1312	-0-	1312	5516	78	1	1234	2	N	-0-					-0-
01	0	1334	-0-	1334	6850	72	1	1262	2	N	-0-					-0-
02	8015 X	1165	-0-	-6850	-0-	69	1	1096	2	N	-0-					-0-
03	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	72	1	1194	2	N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY 224 WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176

12	0	1521	-0-	1521	5993	1521	2				N	-0-					-0-
01	0	1370	-0-	1370	7363	1370	2				N	-0-					-0-
02	8425 X	1062	-0-	-7363	-0-	1062	2				N	-0-					-0-
03	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2				N	-0-					-0-
04	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2				N	-0-					-0-
05	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		810	-0-	810	3259	810	2			N	-0-					-0-
01	0		799	-0-	799	4058	799	2			N	-0-					-0-
02	4718	X	660	-0-	-4058	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150

12	0		1663	-0-	1663	7090	1663	2			N	-0-					-0-
01	0		1732	-0-	1732	8822	1732	2			N	-0-					-0-
02	10230	X	1408	-0-	-8822	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
05	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 5282

12	0		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					-0-
03	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667

12	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	1697	2			N	-0-					21
01	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2			N	-0-					21
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					21
03	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1630	2			N	-0-					21
04	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	1482	2			N	-0-					21
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					21

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250

12	0		876	-0-	876	3570	876	2			N	-0-					-0-
01	0		825	-0-	825	4395	825	2			N	-0-					-0-
02	5188	X	793	-0-	-4395	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387

12	0		1150	-0-	1150	4431	1150	2			N	-0-					-0-
01	0		1114	-0-	1114	5545	1114	2			N	-0-					-0-
02	6563	X	1018	-0-	-5545	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1784	-0-	1784	7176	1784	2			N	-0-					-0-
01	0		1779	-0-	1779	8955	1779	2			N	-0-					-0-
02	10549	X	1594	-0-	-8955	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1593	-0-	1593	6437	1593	2			N	-0-					-0-
01	0		1608	-0-	1608	8045	1608	2			N	-0-					-0-
02	9449	X	1404	-0-	-8045	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		30	-0-	30	70	30	2			N	-0-					-0-
01	0		31	-0-	31	101	31	2			N	-0-					-0-
02	126	X	25	-0-	-101	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					9
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					9
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					9
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					9
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					9
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					9

MASTERSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1524	-0-	1524	6566	1524	2			N	-0-					-0-
01	0		2483	-0-	2483	9049	2483	2			N	-0-					-0-
02	10812	X	1763	-0-	-9049	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		555	-0-	555	2372	555	2			N	-0-					-0-
01	0		607	-0-	607	2979	607	2			N	-0-					-0-
02	3532	X	553	-0-	-2979	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1140	-0-	-176	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195

12	0		451	-0-	451	1654	445	2	6	9	N	5	5	1			2
01	0		411	-0-	411	2065	408	2	3	9	N	3	3	1			2
02	2409	X	344	-0-	-2065	-0-	340	2	4	9	N	4	4	1			2
03	403	X	403	-0-	-0-	-0-	399	2	4	9	N	4	4	1			2
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	N	2	3	1			1
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	1	1	1			1

RILEY AFGK WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100

12	0		118	-0-	118	412	115	2	3	9	N	3	3	1			1
01	0		105	-0-	105	517	103	2	2	9	N	2	2	1			1
02	603	X	86	-0-	-517	-0-	84	2	2	9	N	2	2	1			1
03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2	2	1			1
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	N	2	2	1			1
05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1	1	1			1

MASTERSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603

12	0		584	-0-	584	1770	584	2			N	-0-					-0-
01	0		539	-0-	539	2309	539	2			N	-0-					-0-
02	2765	X	456	-0-	-2309	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

12	0		456	-0-	456	1359	456	2			N	-0-					-0-
01	0		382	-0-	382	1741	382	2			N	-0-					-0-
02	2191	X	450	-0-	-1741	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-

CARVER, W.A. WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930

12	0	182	-0-	182	765	173	2	9	9	N	8	7	1			1
01	0	187	-0-	187	952	179	2	8	9	N	7	7	1			1
02	1102 X	150	-0-	-952	-0-	142	2	8	9	N	7	7	1			1
03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	108	2	4	9	N	4	5	1			-0-
04	131 X	131	-0-	-0-	-0-	125	2	6	9	N	5	4	1			1
05	169 X	169	-0-	-0-	-0-	165	2	4	9	N	4	5	1			-0-

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

12	0	380	-0-	380	1976	371	2	9	9	N	8	7	1			3
01	0	380	-0-	380	2356	373	2	7	9	N	6	7	1			2
02	2648 X	292	-0-	-2356	-0-	285	2	7	9	N	6	6	1			2
03	360 X	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	N	7	6	1			3
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3	6	1			-0-
05	766 X	766	-0-	-0-	-0-	755	2	11	9	N	10	9	1			1

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473

12	0	1137	-0-	1137	5644	1112	2	25	9	N	23	30	1			8
01	0	1590	-0-	1590	7234	1559	2	31	9	N	28	22	1			14
02	8717 X	1483	-0-	-7234	-0-	1453	2	30	9	N	27	28	1			13
03	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1558	2	35	9	N	32	27	1			18
04	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1487	2	23	9	N	21	29	1			10
05	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1359	2	20	9	N	18	20	1			8

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PERKY WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		533	-0-	533	2459	519	2	14	9	N	13	17	1			2
01	0		770	-0-	770	3229	757	2	13	9	N	12	8	1			6
02	4209	X	980	-0-	-3229	-0-	960	2	20	9	N	18	19	1			5
03	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1017	2	24	9	N	22	18	1			9
04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1002	2	17	9	N	15	20	1			4
05	958	X	958	-0-	-0-	-0-	945	2	13	9	N	12	14	1			2

JOHNSON -G- WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631

12	0		2527	-0-	2527	10389	2410	2	117	9	N	106	139	1			28
01	0		2555	-0-	2555	12944	2430	2	125	9	N	114	108	1			34
02	15601	X	2657	-0-	-12944	-0-	2513	2	144	9	N	131	114	1			51
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2644	2	147	9	N	134	145	1			40
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2584	2	123	9	N	112	120	1			32
05	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2014	2	80	9	N	73	94	1			11

BURNETT 'H' WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276

12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3137	2	561	9	N	510	471	1			197
01	0		3879	-0-	3879	3879	3294	2	585	9	N	532	516	1			213
02	7231	X	3352	-0-	-3879	-0-	2806	2	546	9	N	496	535	1			174
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	2691	2	571	9	N	519	471	1			222
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2211	2	449	9	N	408	476	1			154
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2595	2	451	9	N	410	436	1			128

BURNETT WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216

12	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1248	2	95	9	N	86	85	1			29
01	0		1557	-0-	1557	1557	1474	2	83	9	N	75	73	1			31
02	2857	X	1300	-0-	-1557	-0-	1223	2	77	9	N	70	68	1			33
03	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1145	2	88	9	N	80	70	1			43
04	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	986	2	54	9	N	49	71	1			21
05	942	X	942	-0-	-0-	-0-	897	2	45	9	N	41	52	1			10

BURNETT WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308

12	984	X	984	-0-	-0-	-0-	915	2	69	9	N	63	62	1			22
01	0		1237	-0-	1237	1237	1171	2	66	9	N	60	58	1			24
02	2278	X	1041	-0-	-1237	-0-	978	2	63	9	N	57	54	1			27
03	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	943	2	73	9	N	66	58	1			35
04	850	X	850	-0-	-0-	-0-	805	2	45	9	N	41	59	1			17
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	926	2	45	9	N	41	47	1			11

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154

12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	N	3	3	1			1
01	0		331	-0-	331	331	328	2	3	9	N	3	2	1			2
02	621	N	290	-0-	-331	-0-	287	2	3	9	N	3	4	1			1
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	N	3	3	1			1
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	327	2	2	9	N	2	2	1			1
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	243	2	1	9	N	1	1	1			1

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRITCHARD -B- WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	991	-0-	-590	-0-	962	2	29	9	N	26	26	1			10
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2113	2	44	9	N	40	36	1			14
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1731	2	51	9	N	46	40	1			20
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1823	2	44	9	N	40	43	1			17
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1800	2	35	9	N	32	37	1			12
05	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1709	2	43	9	N	39	33	1			18

BURNETT -J- WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484

12	0		1058	-0-	1058	3305	983	2	75	9	N	68	66	1			23
01	0		1268	-0-	1268	4573	1201	2	67	9	N	61	59	1			25
02	4649	X	76	-0-	-4573	-0-	72	2	4	9	N	4	21	1			8
03	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1070	2	83	9	N	75	45	1			38
04	905	X	905	-0-	-0-	-0-	858	2	47	9	N	43	63	1			18
05	834	X	834	-0-	-0-	-0-	794	2	40	9	N	36	46	1			8

HERRING -A- WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		38	-0-	38	38	37	2	1	9	N	1					1
02	80	X	42	-0-	-38	-0-	41	2	1	9	N	1	1	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	513	X	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2	1	1			1

CHARLESS WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380

12	0		1029	-0-	1029	4111	959	2	70	9	N	64	53	1			20
01	0		1014	-0-	1014	5125	941	2	73	9	N	66	69	1			17
02	6071	X	946	-0-	-5125	-0-	867	2	79	9	N	72	69	1			20
03	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	943	2	72	9	N	65	62	1			23
04	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	944	2	56	9	N	51	55	1			19
05	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	981	2	47	9	N	43	52	1			10

G.W. DEAHL WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485

12	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	0		692	-0-	692	692	692	2			N	-0-					-0-
02	1161	X	469	-0-	-692	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810

12	0		801	-0-	801	1506	797	2	4	9	N	4	4	1			1
01	0		357	-0-	357	1863	353	2	4	9	N	4	3	1			2
02	2267	N	404	-0-	-1863	-0-	400	2	4	9	N	4	4	1			2
03	682	N	425	-0-	-257	-0-	421	2	4	9	N	4	4	1			2
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1431	2	9	9	N	8	7	1			3
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1320	2	8	9	N	7	6	1			4

BARNHILL WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829

12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0		121	-0-	121	121	119	2	2	9	N	2	1	1			1
02	257	N	136	-0-	-121	-0-	135	2	1	9	N	1	1	1			1
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	1	1			-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	813	2	4	9	N	4	3	1			1
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2	2	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1756	-0-	1756	7444	1658	2	98	9	N	89	113	1			16
01	0		1778	-0-	1778	9222	1628	2	150	9	N	136	122	1			30
02	11169	X	1947	-0-	-9222	-0-	1772	2	175	9	N	159	122	1			67
03	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	981	2	72	9	N	65	121	1			11
04	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1874	2	88	9	N	80	50	1			41
05	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1880	2	84	9	N	76	98	1			19

LUXOR DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2501	-0-	2501	10436	2355	2	146	9	N	133	166	1			25
01	0		2341	-0-	2341	12777	2145	2	196	9	N	178	164	1			39
02	14242	X	1465	-0-	-12777	-0-	1337	2	128	9	N	116	98	1			57
03	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1226	2	87	9	N	79	123	1			13
04	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1049	2	50	9	N	45	48	1			10
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2376	2	96	9	N	87	73	1			24

BIVINS D WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -G- WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3673	-0-	3673	13708	3066	2	607	9	N	552	510	1			206
01	0		5677	-0-	5677	19385	4839	2	838	9	N	762	648	1			320
02	24698	X	5313	-0-	-19385	-0-	4449	2	864	9	N	785	842	1			263
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	3637	2	833	9	N	757	692	1			328
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3438	2	700	9	N	636	733	1			231
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	3988	2	694	9	N	631	666	1			196

JOHNSON -D- WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1263	-0-	1263	4108	1187	2	76	9	N	69	72	1			24
01	0		1566	-0-	1566	5674	1482	2	84	9	N	76	71	1			29
02	6998	X	1324	-0-	-5674	-0-	1245	2	79	9	N	72	69	1			32
03	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1196	2	74	9	N	67	72	1			27
04	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1003	2	52	9	N	47	56	1			18
05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1182	2	57	9	N	52	59	1			11

BLASDEL WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1328	-0-	1328	4136	1234	2	94	9	N	85	84	1			29
01	0		1606	-0-	1606	5742	1520	2	86	9	N	78	74	1			33
02	7209	X	1467	-0-	-5742	-0-	1380	2	87	9	N	79	75	1			37
03	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1423	2	112	9	N	102	85	1			54
04	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1309	2	72	9	N	65	91	1			28
05	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1628	2	79	9	N	72	82	1			18

DEAHL, C. E. WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		333	-0-	333	1211	320	2	13	9	N	12	12	1			1
01	0		367	-0-	367	1578	350	2	17	9	N	15	13	1			3
02	1865	X	287	-0-	-1578	-0-	274	2	13	9	N	12	14	1			1
03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	304	2	14	9	N	13	11	1			3
04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	294	2	12	9	N	11	12	1			2
05	170	X	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	N	4	6	1			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT 122 WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1594	-0-	1594	3350	1483	2	111	9	N	101	99	1			34
01	0		1885	-0-	1885	5235	1785	2	100	9	N	91	88	1			37
02	6832	X	1597	-0-	-5235	-0-	1501	2	96	9	N	87	84	1			40
03	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1433	2	112	9	N	102	88	1			54
04	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1208	2	66	9	N	60	90	1			24
05	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1421	2	69	9	N	63	71	1			16

J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1243	-0-	1243	4192	1243	2			N	-0-					-0-
01	0		1623	-0-	1623	5815	1623	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1270	-0-	-1530	4285	1270	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1139	-0-	-1961	2324	1139	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1121	-0-	-1879	445	1121	2			N	-0-					-0-
05	1771	N	1326	-0-	-445	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	555	X	555	-0-	-0-	-0-	542	2	13	9	N	12	12	1			5
01	0		426	-0-	426	426	416	2	10	9	N	9	11	1			3
02	909	X	483	-0-	-426	-0-	472	2	11	9	N	10	8	1			5
03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	318	2	9	9	N	8	9	1			4
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	583	2	12	9	N	11	11	1			4
05	554	X	554	-0-	-0-	-0-	541	2	13	9	N	12	10	1			6

STEWART WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1108	-0-	-473	-0-	1086	2	22	9	N	20	21	1			11
01	1426	N	819	-0-	-607	-0-	805	2	14	9	N	13	17	1			7
02	1400	N	899	-0-	-501	-0-	870	2	29	9	N	26	22	1			11
03	1116	N	984	-0-	-132	-0-	964	2	20	9	N	18	19	1			10
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	776	2	13	9	N	12	19	1			3
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1391	2	39	9	N	35	21	1			17

SUMMERS WELL #: 3 RRCID -> 255698 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		953	-0-	953	3301	913	2	40	9	N	36	35	1			3
01	0		975	-0-	975	4276	932	2	43	9	N	39	35	1			7
02	5092	X	816	-0-	-4276	-0-	776	2	40	9	N	36	36	1			7
03	822	X	822	-0-	-0-	-0-	789	2	33	9	N	30	34	1			3
04	811	X	811	-0-	-0-	-0-	785	2	26	9	N	24	21	1			6
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	850	2	20	9	N	18	23	1			1

BIVINS A WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD-JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1805	-0-	1805	9162	1805	2			N	-0-					-0-
01	0		1897	-0-	1897	11059	1897	2			N	-0-					-0-
02	12774	X	1715	-0-	-11059	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2167	2	24	9	N	22	22	1			10
01	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2335	2	23	9	N	21	24	1			7
02	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2206	2	29	9	N	26	21	1			12
03	1426	X	1197	-0-	-229	-0-	1169	2	28	9	N	25	27	1			10
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2668	2	18	9	N	16	19	1			7
05	1426	X	983	-0-	-443	-0-	960	2	23	9	N	21	18	1			10

BIVINS A WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415

12	0		3412	-0-	3412	14062	3181	2	231	9	N	210	176	1			66
01	0		3317	-0-	3317	17379	3078	2	239	9	N	217	226	1			57
02	20391	X	3012	-0-	-17379	-0-	2780	2	232	9	N	211	216	1			52
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3107	2	218	9	N	198	195	1			55
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	2995	2	174	9	N	158	153	1			60
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3117	2	156	9	N	142	169	1			33

BIVINS A WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642

12	0		3846	-0-	3846	14787	3684	2	162	9	N	147	141	1			13
01	0		3971	-0-	3971	18758	3797	2	174	9	N	158	143	1			28
02	22088	X	3330	-0-	-18758	-0-	3168	2	162	9	N	147	147	1			28
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3062	2	129	9	N	117	135	1			10
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2980	2	109	9	N	99	86	1			23
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3514	2	85	9	N	77	96	1			4

BURNETT N UNIT WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595

12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	837	N	384	-0-	-453	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED E WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200

12	0		4660	-0-	4660	18216	403	1	4257	2	N	-0-					-0-
01	0		3858	-0-	3858	22074	279	1	3579	2	N	-0-					-0-
02	26103	X	4029	-0-	-22074	-0-	306	1	3723	2	N	-0-					-0-
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	403	1	3913	2	N	-0-					-0-
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	390	1	3632	2	N	-0-					-0-
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	403	1	3688	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350

12	0		391	-0-	391	4425	391	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	4425					N	-0-					-0-
02	2800	N	787	-0-	-2013	2412	787	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1131	-0-	-1969	443	1131	2			N	-0-					-0-
04	1506	N	1063	-0-	-443	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3289	-0-	3289	14935	870	1	2419	2	N	-0-					-0-
01	0		1038	-0-	1038	15973	1038	2			N	-0-					-0-
02	17600	X	1627	-0-	-15973	-0-	253	1	1374	2	N	-0-					-0-
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	878	1	2630	2	N	-0-					-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	662	1	2433	2	N	-0-					-0-
05	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	470	1	1591	2	N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1695	-0-	1695	7475	841	1	854	2	N	-0-					-0-
01	0		1815	-0-	1815	9290	898	1	917	2	N	-0-					-0-
02	13321	X	4031	-0-	-9290	-0-	204	1	3827	2	N	-0-					-0-
03	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	771	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	625	X	625	-0-	-0-	-0-	261	1	364	2	N	-0-					-0-
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	724	1	991	2	N	-0-					-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN D WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		830	-0-	830	2713	364	1	466	2	N	-0-					-0-
01	0		1008	-0-	1008	3721	384	1	624	2	N	-0-					-0-
02	3885	X	164	-0-	-3721	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		166	-0-	166	304	166	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	304					N	-0-					-0-
02	563	X	259	-0-	-304	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT ESTATE A WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4400	-0-	4400	17703	4400	2			N	-0-					-0-
01	0		6550	-0-	6550	24253	6550	2			N	-0-					-0-
02	29916	X	5663	-0-	-24253	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
05	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500

12	0		706	-0-	706	2314	118	1	588	2	N	-0-					-0-
01	0		781	-0-	781	3095	123	1	658	2	N	-0-					-0-
02	3800	X	705	-0-	-3095	-0-	115	1	590	2	N	-0-					-0-
03	807	X	807	-0-	-0-	-0-	135	1	672	2	N	-0-					-0-
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	128	1	632	2	N	-0-					-0-
05	475	X	475	-0-	-0-	-0-	79	1	396	2	N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519

12	0		1361	-0-	1361	4354	184	1	1177	2	N	-0-					-0-
01	0		1603	-0-	1603	5957	178	1	1425	2	N	-0-					-0-
02	6484	X	527	-0-	-5957	-0-	60	1	467	2	N	-0-					-0-
03	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	178	1	1259	2	N	-0-					-0-
04	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	180	1	1241	2	N	-0-					-0-
05	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	186	1	1264	2	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867

12	0		1601	-0-	1601	7068	403	1	1198	2	N	-0-					-0-
01	0		1960	-0-	1960	9028	403	1	1557	2	N	-0-					-0-
02	10652	X	1624	-0-	-9028	-0-	364	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	403	1	1410	2	N	-0-					-0-
04	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	390	1	1330	2	N	-0-					-0-
05	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	403	1	1338	2	N	-0-					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900

12	0		1511	-0-	1511	5172	1511	2			N	-0-					-0-
01	0		1272	-0-	1272	6444	1272	2			N	-0-					-0-
02	7157	X	713	-0-	-6444	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
05	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100

12	0		677	-0-	677	2768	372	1	305	2	N	-0-					-0-
01	0		561	-0-	561	3329	372	1	189	2	N	-0-					-0-
02	4012	X	683	-0-	-3329	-0-	336	1	347	2	N	-0-					-0-
03	719	X	719	-0-	-0-	-0-	372	1	347	2	N	-0-					-0-
04	660	X	660	-0-	-0-	-0-	360	1	300	2	N	-0-					-0-
05	686	X	686	-0-	-0-	-0-	335	1	351	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083

12	711	X	711	-0-	-0-	-0-	310	1	401	2	N	-0-					-0-
01	836	X	836	-0-	-0-	-0-	310	1	526	2	N	-0-					-0-
02	588	X	588	-0-	-0-	-0-	280	1	308	2	N	-0-					-0-
03	862	X	862	-0-	-0-	-0-	310	1	552	2	N	-0-					-0-
04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	300	1	532	2	N	-0-					-0-
*05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	310	1	550	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1006	-0-	1006	4904	403	1	603	2	N	-0-					-0-
01	0		1113	-0-	1113	6017	234	1	879	2	N	-0-					-0-
02	7190	X	1173	-0-	-6017	-0-	354	1	819	2	N	-0-					-0-
03	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	403	1	865	2	N	-0-					-0-
04	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	390	1	824	2	N	-0-					-0-
05	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	380	1	796	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100

12	0		1191	-0-	1191	5466	310	1	881	2	N	-0-					-0-
01	0		1597	-0-	1597	7063	310	1	1287	2	N	-0-					-0-
02	8405	X	1342	-0-	-7063	-0-	280	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	310	1	1406	2	N	-0-					-0-
04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	300	1	1330	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	310	1	1333	2	N	-0-					-0-

BROWN B WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088

12	0		440	-0-	440	2146	135	1	305	2	N	-0-					-0-
01	0		578	-0-	578	2724	176	1	402	2	N	-0-					-0-
02	3137	X	413	-0-	-2724	-0-	129	1	284	2	N	-0-					-0-
03	401	X	401	-0-	-0-	-0-	142	1	259	2	N	-0-					-0-
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	123	1	210	2	N	-0-					-0-
05	188	X	188	-0-	-0-	-0-	56	1	132	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850

12	0		1703	-0-	1703	9040	1703	2			N	-0-					-0-
01	0		2656	-0-	2656	11696	2656	2			N	-0-					-0-
02	13736	X	2040	-0-	-11696	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035

12	0		279	-0-	279	828	279	1			N	-0-					-0-
01	0		279	-0-	279	1107	279	1			N	-0-					-0-
02	1359	X	252	-0-	-1107	-0-	252	1			N	-0-					-0-
03	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 5500

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910

12	0		200	-0-	200	645	186	1	14	2	N	-0-					-0-
01	0		254	-0-	254	899	186	1	68	2	N	-0-					-0-
02	1067	X	168	-0-	-899	-0-	168	1			N	-0-					-0-
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	168	1	377	2	N	-0-					-0-
05	660	X	660	-0-	-0-	-0-	179	1	481	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRITCHARD -C- WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1297	2	11	9	N	10	7	1			6
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1936	2	21	9	N	19	18	1			7
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1531	2	20	9	N	18	17	1			8
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	740	2	19	9	N	17	18	1			7
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1700	2	11	9	N	10	13	1			4
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	493	2	12	9	N	11	10	1			5

BURNETT M UNIT WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131

12	0		2029	-0-	2029	7541	2029	2			N	-0-					-0-
01	0		2135	-0-	2135	9676	2135	2			N	-0-					-0-
02	11580	X	1904	-0-	-9676	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750

12	0		1073	-0-	1073	3441	1073	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
02	2800	N	615	-0-	-2185	1256	615	2			N	-0-					-0-
03	2731	N	1475	-0-	-1256	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875

12	0		938	-0-	938	1516	938	2			N	-0-					-0-
01	0		867	-0-	867	2383	867	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	808	-0-	-1992	391	808	2			N	-0-					-0-
03	1148	N	757	-0-	-391	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	25	-0-	-874	-0-	25	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770

12	0		4179	-0-	4179	17324	4179	2			N	-0-					-0-
01	0		3621	-0-	3621	20945	3621	2			N	-0-					-0-
02	24046	X	3101	-0-	-20945	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
04	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

BURNETT D WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046

12	0		4317	-0-	4317	17233	4317	2			N	-0-					-0-
01	0		4347	-0-	4347	21580	4347	2			N	-0-					-0-
02	25180	X	3600	-0-	-21580	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2064H RRCID -> 272826 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 4730

12	868	N	485	-0-	-383	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	756	N	648	-0-	-108	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT AD UNIT WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3600	-0-	3600	14664	3600	2			N	-0-					-0-
01	0		3377	-0-	3377	18041	3377	2			N	-0-					-0-
02	21107	X	3066	-0-	-18041	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 2039H RRCID -> 273275 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 4348

12	0		2898	-0-	2898	12053	2898	2			N	-0-					-0-
01	0		2929	-0-	2929	14982	2929	2			N	-0-					-0-
02	17121	X	2139	-0-	-14982	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305

12	0		4923	-0-	4923	26112	4923	2			N	-0-					-0-
01	0		2702	-0-	2702	28814	2702	2			N	-0-					-0-
02	34155	X	5341	-0-	-28814	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2026H RRCID -> 273499 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 4900

12	0		46	-0-	46	4064	46	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	4064					N	-0-					-0-
02	2800	N	782	-0-	-2018	2046	782	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	837	-0-	-2046	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 2075H RRCID -> 273500 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 4800

12	0		560	-0-	560	2498	560	2			N	-0-					-0-
01	0		559	-0-	559	3057	559	2			N	-0-					-0-
02	3234	X	177	-0-	-3057	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800

12	0		2627	-0-	2627	9925	2627	2			N	-0-					-0-
01	0		53	-0-	53	9978	53	2			N	-0-					-0-
02	12254	X	2276	-0-	-9978	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800

12	0		1969	-0-	1969	7166	1969	2			N	-0-					-0-
01	0		1261	-0-	1261	8427	1261	2			N	-0-					-0-
02	9442	X	1015	-0-	-8427	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
03	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5322	-0-	-165	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4285	-0-	-671	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4608	-0-	-879	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3796	-0-	-1514	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4791	-0-	-696	-0-	4791	2			N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496

12	0		223	-0-	223	8562	223	2			N	-0-					-0-
01	0		4	-0-	4	8566	4	2			N	-0-					-0-
02	8566	X	-0-	-0-	-8566	-0-					N	-0-					-0-
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550

12	0		3187	-0-	3187	9654	3187	2			N	-0-					-0-
01	0		3330	-0-	3330	12984	3330	2			N	-0-					-0-
02	15844	X	2860	-0-	-12984	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
04	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850

12	0		2486	-0-	2486	7185	2486	2			N	-0-					-0-
01	0		2353	-0-	2353	9538	2353	2			N	-0-					-0-
02	11646	X	2108	-0-	-9538	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
04	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

CARVER, H.W. WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466

12	0		627	-0-	627	1907	609	2	18	9	N	16	16	1			5
01	0		597	-0-	597	2504	580	2	17	9	N	15	14	1			6
02	2800	N	1043	-0-	-1757	747	1024	2	19	9	N	17	18	1			5
03	1788	N	1041	-0-	-747	-0-	1019	2	22	9	N	20	17	1			8
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	745	2	13	9	N	12	18	1			2
05	620	N	5	-0-	-615	-0-	4	2	1	9	N	1	3	1			-0-

BURNETT WELL #: 2033 RRCID -> 274014 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810

12	0		4837	-0-	4837	15766	4837	2			N	-0-					-0-
01	0		4764	-0-	4764	20530	4764	2			N	-0-					-0-
02	24591	X	4061	-0-	-20530	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
03	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030

12	0		6612	-0-	6612	20919	6612	2			N	-0-					-0-
01	0		6591	-0-	6591	27510	6591	2			N	-0-					-0-
02	32865	X	5355	-0-	-27510	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT B UNIT WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5956	-0-	5956	17267	5956	2			N	-0-					-0-
01	0		4368	-0-	4368	21635	4368	2			N	-0-					-0-
02	24993	X	3358	-0-	-21635	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	4734	-0-	-1776	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
04	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2080 RRCID -> 274542 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2818	-0-	2818	13090	2818	2			N	-0-					-0-
01	0		3606	-0-	3606	16696	3606	2			N	-0-					-0-
02	19741	X	3045	-0-	-16696	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

DEAHL CE WELL #: 4 RRCID -> 279655 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 1985 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN WELL #: 1R RRCID -> 280923 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2464	-0-	-636	3748	2464	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2429	-0-	-671	3077	2429	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1590	-0-	-1210	1867	1590	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2470	-0-	-630	1237	2470	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 65C RRCID -> 282783 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2160 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1915	-0-	1915	7187	1915	2			N	-0-					-0-
01	0		2352	-0-	2352	9539	2352	2			N	-0-					-0-
02	11390	X	1851	-0-	-9539	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2250	-0-	-240	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2316	-0-	-40	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68D RRCID -> 282784 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2180 - 2505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2580	-0-	-148	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2011	-0-	-453	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2655	-0-	-73	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 58B RRCID -> 282785 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2232 - 2663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	756	N	590	-0-	-166	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 62D RRCID -> 282786 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2122 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1425	-0-	1425	6843	272	1	1153	2	N	-0-					-0-
01	0		1404	-0-	1404	8247	275	1	1129	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	172	-0-	-2628	5619	46	1	126	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1892	-0-	-1208	4411	350	1	1542	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1922	-0-	-1078	3333	371	1	1551	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1930	-0-	-1170	2163	403	1	1527	2	N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 2800

12	0		179	-0-	179	1050	179	2			N	-0-					-0-
01	0		324	-0-	324	1374	324	2			N	-0-					-0-
02	1679	N	305	-0-	-1374	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982

12	2263	N	1911	-0-	-352	-0-	403	1	1508	2	N	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	403	1	1866	2	N	-0-					-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	364	1	1413	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1669	-0-	-253	-0-	403	1	1266	2	N	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	390	1	1825	2	N	-0-					-0-
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	403	1	1714	2	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 2825

12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1617	-0-	-273	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1344	-0-	-547	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 33A RRCID -> 282969 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 2820

12	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	208	1	1386	2	N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	190	1	1531	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1082	-0-	-448	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1442	-0-	-325	-0-	166	1	1276	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED 'B' WELL #: 2A RRCID -> 283242 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2280 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	N	2246	-0-	-761	-0-	403	1	1843	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2186	-0-	-480	-0-	403	1	1783	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2045	-0-	-335	-0-	364	1	1681	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	403	1	1762	2	N	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	390	1	1751	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	403	1	1800	2	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 45D RRCID -> 283243 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2334 - 3000

12	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1460	-0-	-192	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1649	-0-	-1	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 32C RRCID -> 283532 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2240 - 2815

12	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	397	1	1198	2	N	-0-					-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	367	1	1486	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	314	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	403	1	1382	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	390	1	1359	2	N	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	395	1	1386	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 21A RRCID -> 283543 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2440 - 3216

12	1550	N	1249	-0-	-301	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	180	1	1279	2	N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	194	1	1309	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	198	1	1296	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7A RRCID -> 283570 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2450 - 2900

12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	403	1	1605	2	N	-0-					-0-
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	403	1	1881	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1749	-0-	-15	-0-	364	1	1385	2	N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	403	1	1863	2	N	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	390	1	1589	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	403	1	1359	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3B RRCID -> 283703 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2300 - 2965

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 61B RRCID -> 283704 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2460 - 3000

12	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1209	-0-	-107	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	989	-0-	-344	-0-	989	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 27A RRCID -> 284383 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2351 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2618	-0-	-265	-0-	620	1	1998	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2646	-0-	-82	-0-	620	1	2026	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2172	-0-	-264	-0-	542	1	1630	2	N	-0-					-0-
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	620	1	2144	2	N	-0-					-0-
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	588	1	2074	2	N	-0-					-0-
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	620	1	2136	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46B RRCID -> 284387 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2167 - 3054

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	0	N	2642	-0-	2642	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
*04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 44B RRCID -> 284406 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2295 - 3000

12	1302	N	924	-0-	-378	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1050	-0-	-70	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 9D RRCID -> 284407 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2393 - 3150

12	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1786	-0-	-174	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27D RRCID -> 284408 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2290 - 3100

12	0		1979	-0-	1979	4521	1979	2			N	-0-					-0-
01	0		2528	-0-	2528	7049	2528	2			N	-0-					-0-
02	9121	X	2072	-0-	-7049	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2272	-0-	-363	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2377	-0-	-173	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1947	-0-	-595	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 37A RRCID -> 284522 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2285 - 3010

12	0		794	-0-	794	2505	441	1	353	2	N	-0-					-0-
01	0		978	-0-	978	3483	271	1	707	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	727	-0-	-2073	1410	227	1	500	2	N	-0-					-0-
03	2589	N	1179	-0-	-1410	-0-	489	1	690	2	N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	461	1	854	2	N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	405	1	702	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 5B RRCID -> 284553 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2278 - 3150

12	0		1462	-0-	1462	4540	1462	2			N	-0-					-0-
01	0		1470	-0-	1470	6010	1470	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1256	-0-	-1544	4466	1256	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1202	-0-	-1898	2568	1202	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1152	-0-	-1848	720	1152	2			N	-0-					-0-
05	2375	N	1655	-0-	-720	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 26B RRCID -> 284582 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2210 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2056	-0-	2056	4324	2056	2			N	-0-					-0-
01	0		2381	-0-	2381	6705	2381	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2056	-0-	-744	5961	2056	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2182	-0-	-918	5043	2182	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2112	-0-	-888	4155	2112	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2133	-0-	-967	3188	2133	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 50A RRCID -> 284583 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2465 - 2900

12	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	94	1	320	2	N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	140	1	446	2	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	165	1	513	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A254 RRCID -> 284743 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2272 - 2980

12	4464	X	3650	-0-	-814	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3366	-0-	-1036	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3138	-0-	-838	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3511	-0-	-705	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B145 RRCID -> 284748 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3315 - 3645

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B144 RRCID -> 284749 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3060 - 3270

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUNLEY WELL #: 183C RRCID -> 284787 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2532 - 3023

12	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	896	N	768	-0-	-128	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	837	N	599	-0-	-238	-0-	599	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 160A RRCID -> 284788 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2765 - 3300

12	775	N	669	-0-	-106	-0-	64	1	605	2	N	-0-					-0-
01	775	N	505	-0-	-270	-0-	54	1	451	2	N	-0-					-0-
02	588	N	384	-0-	-204	-0-	46	1	338	2	N	-0-					-0-
03	682	N	548	-0-	-134	-0-	59	1	489	2	N	-0-					-0-
04	480	N	347	-0-	-133	-0-	41	1	306	2	N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	50	1	373	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BREYFOGLE WELL #: 275C RRCID -> 285304 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2805 - 3325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	98	1	6332	2	N	-0-					-0-
01	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	98	1	6772	2	N	-0-					-0-
02	4760 X	2413	-0-	-2347	-0-	88	1	2325	2	N	-0-					-0-
03	5270 X	2220	-0-	-3050	-0-	91	1	2129	2	N	-0-					-0-
04	5100 X	3572	-0-	-1528	-0-	99	1	3473	2	N	-0-					-0-
05	5270 X	3156	-0-	-2114	-0-	101	1	3055	2	N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275D RRCID -> 285308 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3287

12	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	87	1	5595	2	N	-0-					-0-
01	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	92	1	6300	2	N	-0-					-0-
02	4228 X	2290	-0-	-1938	-0-	83	1	2207	2	N	-0-					-0-
03	4681 X	2177	-0-	-2504	-0-	89	1	2088	2	N	-0-					-0-
04	4530 X	3240	-0-	-1290	-0-	90	1	3150	2	N	-0-					-0-
05	4681 X	2655	-0-	-2026	-0-	85	1	2570	2	N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275B RRCID -> 285333 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2749 - 3214

12	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	91	1	5906	2	N	-0-					-0-
01	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	98	1	6733	2	N	-0-					-0-
02	4312 X	2365	-0-	-1947	-0-	86	1	2279	2	N	-0-					-0-
03	4774 X	2000	-0-	-2774	-0-	82	1	1918	2	N	-0-					-0-
04	4620 X	3274	-0-	-1346	-0-	91	1	3183	2	N	-0-					-0-
05	4774 X	2936	-0-	-1838	-0-	94	1	2842	2	N	-0-					-0-

LOR WELL #: 243A RRCID -> 285390 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2830 - 3216

12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
01	2573 X	931	-0-	-1642	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	2352 X	397	-0-	-1955	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	2117	-0-	-1386	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	1883	-0-	-1507	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	1634	-0-	-1869	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

STURDY WELL #: 24D RRCID -> 285408 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2755 - 3450

12	2170 N	1956	-0-	-214	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	2184 N	1425	-0-	-759	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1953 N	1821	-0-	-132	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

GOB WELL #: 8A RRCID -> 285409 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2705 - 3107

12	3224 X	3101	-0-	-123	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	2629	-0-	-595	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
02	2912 X	463	-0-	-2449	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	1458	-0-	-1766	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	1031	-0-	-2089	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	1183	-0-	-1917	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 7D RRCID -> 285410 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2675 - 3117

12	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
01	2728 X	2418	-0-	-310	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
02	2576 X	1863	-0-	-713	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2852 X	2617	-0-	-235	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
04	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
05	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL WELL #: 212C RRCID -> 285413 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2760 - 3173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		853	-0-	853	2735	853	2			N	-0-					-0-
01	0		836	-0-	836	3571	836	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	816	-0-	-1984	1587	816	2			N	-0-					-0-
03	2459	N	872	-0-	-1587	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: 58D RRCID -> 285414 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2674 - 3082

12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2400	-0-	-120	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

STAN WELL #: 233B RRCID -> 285418 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2892 - 3326

12	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	96	1	6167	2	N	-0-					-0-
01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	90	1	6206	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2432	-0-	-228	-0-	88	1	2344	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2291	-0-	-654	-0-	94	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	94	1	3288	2	N	-0-					-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	101	1	3053	2	N	-0-					-0-

ETHELYN WELL #: 272C RRCID -> 285454 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2810 - 3320

12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	78	1	5009	2	N	-0-					-0-
01	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	80	1	5510	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	1973	-0-	-1919	-0-	72	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	2098	-0-	-2211	-0-	86	1	2012	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2820	-0-	-1350	-0-	78	1	2742	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	2537	-0-	-1772	-0-	81	1	2456	2	N	-0-					-0-

MATLOR WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964

12	3596	X	3022	-0-	-574	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3161	-0-	-435	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2815	-0-	-377	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2740	-0-	-639	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2850	-0-	-420	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4D RRCID -> 285921 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2351 - 2800

12	3472	X	2902	-0-	-570	-0-	776	1	2126	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3294	-0-	-178	-0-	899	1	2395	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2906	-0-	-202	-0-	812	1	2094	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2391	-0-	-864	-0-	512	1	1879	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2288	-0-	-892	-0-	58	1	2230	2	N	-0-					-0-
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	899	1	2409	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: 3A RRCID -> 285955 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2525 - 2951

12	2511	N	1628	-0-	-883	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3398	-0-	598	598	3398	2			N	-0-					-0-
03	1650	N	1052	-0-	-598	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	742	-0-	-788	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	543	-0-	-1968	-0-	543	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 27C RRCID -> 285959 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2365 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	403	1	1188	2	N	-0-					-0-
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	394	1	1345	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1455	-0-	-85	-0-	358	1	1097	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	380	1	1177	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	382	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	358	1	1134	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 29B RRCID -> 285960 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2504 - 2909

12	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	403	1	1086	2	N	-0-					-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	403	1	1215	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1414	-0-	-42	-0-	364	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	403	1	1091	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	390	1	1006	2	N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	403	1	1224	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: 4C RRCID -> 285980 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2658 - 3025

12	2325	N	611	-0-	-1714	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	584	-0-	-676	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	394	-0-	-1962	-0-	394	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: 2BB RRCID -> 285981 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2677 - 3037

12	2356	N	1564	-0-	-792	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3675	-0-	875	875	3675	2			N	-0-					-0-
03	2027	N	1152	-0-	-875	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	751	-0-	-1529	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	497	-0-	-1952	-0-	497	2			N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 2C RRCID -> 286013 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2279 - 3203

12	0		842	-0-	842	2561	842	1			N	-0-					-0-
01	0		899	-0-	899	3460	899	1			N	-0-					-0-
02	4272	X	812	-0-	-3460	-0-	812	1			N	-0-					-0-
03	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	765	1	1808	2	N	-0-					-0-
05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	593	1	1616	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 5C RRCID -> 287916 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2124 - 2823

12	0		5994	-0-	5994	24069	5994	2			N	-0-					-0-
01	0		5951	-0-	5951	30020	5951	2			N	-0-					-0-
02	35187	X	5167	-0-	-30020	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
03	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 4A RRCID -> 288029 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2125 - 2847

12	2418	N	2330	-0-	-88	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2201	-0-	-186	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1939	-0-	-161	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT ST WELL #: 33D RRCID -> 288087 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2399 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1559	-0-	-487	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26C RRCID -> 288196 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2770 - 2872

12	1922	N	1672	-0-	-250	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1242	-0-	-298	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 97D RRCID -> 288197 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2242 - 2902

12	2666	N	1987	-0-	-679	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	1706	-0-	-960	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1491	-0-	-749	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1610	-0-	-374	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41C RRCID -> 288223 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2391 - 3070

12	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	899	1	1340	2	N	-0-					-0-
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	899	1	1621	2	N	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	812	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	899	1	1366	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2140	-0-	-290	-0-	870	1	1270	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	899	1	1342	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26D RRCID -> 288239 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2352 - 2968

12	0		1661	-0-	1661	5257	403	1	1258	2	N	-0-					-0-
01	0		2020	-0-	2020	7277	403	1	1617	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1689	-0-	-1111	6166	364	1	1325	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1816	-0-	-1284	4882	403	1	1413	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1653	-0-	-1347	3535	390	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1924	-0-	-1176	2359	403	1	1521	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 47D RRCID -> 288240 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 2769 PERF. 2099 - 2769

12	2542	N	1919	-0-	-623	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2023	-0-	-395	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1616	-0-	-316	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1642	-0-	-280	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1679	-0-	-271	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 12C RRCID -> 288414 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2051 - 2874

12	3007	X	2269	-0-	-738	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	3081	-0-	-50	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2457	-0-	-371	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 38B RRCID -> 288461 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1990 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 80A RRCID -> 288466 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 1963 - 2854

12	1240	N	515	-0-	-725	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	624	-0-	-616	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 40A RRCID -> 288474 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2165 - 3093

12	0		705	-0-	705	2998	705	2			N	-0-					-0-
01	0		1149	-0-	1149	4147	1149	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1158	-0-	-1642	2505	1158	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1280	-0-	-1820	685	1280	2			N	-0-					-0-
04	2060	N	1375	-0-	-685	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 49C RRCID -> 288475 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2030 - 2818

12	1271	N	845	-0-	-426	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	798	-0-	-411	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	924	N	661	-0-	-263	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 79A RRCID -> 288476 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 2050 - 2758

12	2294	N	1635	-0-	-659	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1842	-0-	-146	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1721	-0-	-325	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 5A RRCID -> 288584 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2086 - 2708

12	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17B RRCID -> 288585 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2632 - 3119

12	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 37D RRCID -> 288665 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2436 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		972	-0-	972	2827	972	2			N	-0-					-0-
01	0		901	-0-	901	3728	901	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	697	-0-	-2103	1625	697	2			N	-0-					-0-
03	2299	N	674	-0-	-1625	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 28A RRCID -> 288794 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2180 - 2841

12	3100	X	2931	-0-	-169	-0-	899	1	2032	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2887	-0-	-182	-0-	899	1	1988	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2609	-0-	-51	-0-	812	1	1797	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	899	1	1924	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2760	-0-	-90	-0-	870	1	1890	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	899	1	1960	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 199E RRCID -> 288892 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2108 - 3025

12	3627	X	3260	-0-	-367	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3149	-0-	-478	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2739	-0-	-537	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3331	-0-	-234	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3231	-0-	-39	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23C RRCID -> 288893 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2362 - 2911

12	4650	X	3938	-0-	-712	-0-	899	1	3039	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4024	-0-	-564	-0-	899	1	3125	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3582	-0-	-534	-0-	812	1	2770	2	N	-0-					-0-
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	899	1	3101	2	N	-0-					-0-
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	870	1	3109	2	N	-0-					-0-
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	899	1	3295	2	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 95T RRCID -> 288943 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2085 - 2913

12	0		46	-0-	46	194	46	2			N	-0-					-0-
01	0		79	-0-	79	273	79	2			N	-0-					-0-
02	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 107D RRCID -> 289156 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 2766 PERF. 2182 - 2766

12	2666	X	2380	-0-	-286	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2047	-0-	-277	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2397	-0-	-176	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2278	-0-	-122	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2259	-0-	-128	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 1A RRCID -> 289182 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2192 - 3151

12	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	6	-0-	-1823	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	516	-0-	-1528	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 18A RRCID -> 289217 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2069 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1847	-0-	-230	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1673	-0-	-147	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 13A RRCID -> 289446 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2235 - 2806

12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
01	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 4 RRCID -> 289468 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2173 - 2772

12	0		2625	-0-	2625	8018	2625	2			N	-0-					-0-
01	0		2588	-0-	2588	10606	2588	2			N	-0-					-0-
02	12906	X	2300	-0-	-10606	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2434	-0-	-176	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2487	-0-	-148	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 3 RRCID -> 289530 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2120 - 2722

12	4898	X	4137	-0-	-761	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3902	-0-	-872	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3590	-0-	-582	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4044	-0-	-420	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3792	-0-	-258	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3906	-0-	-217	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17D RRCID -> 289703 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2326 - 2891

12	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	970	-0-	-239	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	924	N	866	-0-	-58	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	959	-0-	-157	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 29B RRCID -> 289823 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2259 - 2884

12	7353	X	3479	-0-	-3874	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	1291	-0-	-305	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	739	-0-	-971	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 40B RRCID -> 290335 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2208 - 2648

12	0		1556	-0-	1556	4950	1556	2			N	-0-					-0-
01	0		1665	-0-	1665	6615	1665	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1345	-0-	-1455	5160	1345	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1469	-0-	-1631	3529	1469	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1662	-0-	-1338	2191	1662	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1347	-0-	-1753	438	1347	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 290361 COMPL. DATE 12/27/2020 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	882	-0-	-389	-0-	882	2			N	-0-					-0-
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16D RRCID -> 290783 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2390 - 3220

12	3038	X	2900	-0-	-138	-0-	279	1	2621	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2332	-0-	-706	-0-	279	1	2053	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2074	-0-	-922	-0-	248	1	1826	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2679	-0-	-638	-0-	279	1	2400	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2798	-0-	-412	-0-	270	1	2528	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2875	-0-	-39	-0-	279	1	2596	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7B RRCID -> 290788 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2335 - 2817

12	2573	X	1354	-0-	-1219	-0-	180	1	1174	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	65	-0-	-2508	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	7	-0-	-2345	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	460	-0-	-2144	-0-	60	1	400	2	N	-0-					-0-
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	360	1	2407	2	N	-0-					-0-
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	287	1	1824	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7A RRCID -> 290851 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 2811 PERF. 2344 - 2811

12	4123	X	2818	-0-	-1305	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2940	-0-	-780	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2448	-0-	-828	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3340	-0-	-194	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2498	-0-	-922	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	444	-0-	-2501	-0-	444	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7C RRCID -> 290853 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2280 - 2847

12	3999	X	3133	-0-	-866	-0-	324	1	2809	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	2400	-0-	-1599	-0-	270	1	2130	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	1460	-0-	-1536	-0-	102	1	1358	2	N	-0-					-0-
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	371	1	2944	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2929	-0-	-101	-0-	359	1	2570	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2476	-0-	-655	-0-	293	1	2183	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16A RRCID -> 290929 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2512 - 3239

12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	279	1	3026	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2685	-0-	-229	-0-	279	1	2406	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	1830	-0-	-2314	-0-	99	1	1731	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	2997	-0-	-1591	-0-	279	1	2718	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3079	-0-	-1361	-0-	270	1	2809	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	279	1	2762	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 3D RRCID -> 291012 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2243 - 3144

12	1271	N	917	-0-	-354	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 72B RRCID -> 291015 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2286 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3312	-0-	-625	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2976	-0-	-961	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3158	-0-	-398	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3364	-0-	-480	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3218	-0-	-502	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2648	-0-	-855	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 16D RRCID -> 291017 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2596 - 3039

12	5983	X	1688	-0-	-4295	-0-	158	1	1530	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4267	-0-	-1375	-0-	203	1	4064	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4063	-0-	-893	-0-	221	1	3842	2	N	-0-					-0-
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	279	1	4716	2	N	-0-					-0-
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	265	1	4800	2	N	-0-					-0-
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	279	1	4832	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. 'W' WELL #: 13B RRCID -> 291026 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2443 - 2877

12	3255	X	2930	-0-	-325	-0-	237	1	2693	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	474	-0-	-2781	-0-	104	1	370	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
04	3180	X	1523	-0-	-1657	-0-	99	1	1424	2	N	-0-					-0-
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	279	1	3023	2	N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 15B RRCID -> 291031 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2586 - 2995

12	4371	X	2565	-0-	-1806	-0-	239	1	2326	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2846	-0-	-657	-0-	216	1	2630	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2752	-0-	-664	-0-	252	1	2500	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2992	-0-	-790	-0-	279	1	2713	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2989	-0-	-671	-0-	260	1	2729	2	N	-0-					-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	272	1	2915	2	N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 271C RRCID -> 291037 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2820 - 3326

12	4929	X	2606	-0-	-2323	-0-	243	1	2363	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2661	-0-	-1059	-0-	225	1	2436	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	2987	-0-	-1073	-0-	231	1	2756	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	2248	-0-	-2247	-0-	248	1	2000	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3547	-0-	-803	-0-	270	1	3277	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2066	-0-	-1251	-0-	279	1	1787	2	N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: 273B RRCID -> 291038 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2779 - 3331

12	3782	X	2881	-0-	-901	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1081	-0-	-1926	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	1884	-0-	-1308	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	556	-0-	-2978	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	955	-0-	-2465	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 234B RRCID -> 291100 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2858 - 3342

12	0		3778	-0-	3778	9385	279	1	3499	2	N	-0-					-0-
01	0		2935	-0-	2935	12320	279	1	2656	2	N	-0-					-0-
02	15576	X	3256	-0-	-12320	-0-	252	1	3004	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2484	-0-	-1298	-0-	279	1	2205	2	N	-0-					-0-
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	270	1	4215	2	N	-0-					-0-
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	279	1	4492	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 1B RRCID -> 291170 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2257 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503 X	2915	-0-	-588	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	2903	-0-	-321	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
02	2912 X	2855	-0-	-57	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
03	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
04	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2755	-0-	-407	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: 273A RRCID -> 291204 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2787 - 3326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619 X	3438	-0-	-1181	-0-	279	1	3159	2	N	-0-					-0-
01	3751 X	1480	-0-	-2271	-0-	279	1	1201	2	N	-0-					-0-
02	3556 X	2155	-0-	-1401	-0-	252	1	1903	2	N	-0-					-0-
03	3937 X	908	-0-	-3029	-0-	279	1	629	2	N	-0-					-0-
04	3810 X	1177	-0-	-2633	-0-	270	1	907	2	N	-0-					-0-
05	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	279	1	4226	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 230B RRCID -> 291205 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2814 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596 X	3179	-0-	-417	-0-	267	1	2912	2	N	-0-					-0-
01	3224 X	2410	-0-	-814	-0-	210	1	2200	2	N	-0-					-0-
02	2912 X	2857	-0-	-55	-0-	243	1	2614	2	N	-0-					-0-
03	3193 X	1905	-0-	-1288	-0-	144	1	1761	2	N	-0-					-0-
04	3090 X	3039	-0-	-51	-0-	270	1	2769	2	N	-0-					-0-
05	3193 X	2895	-0-	-298	-0-	279	1	2616	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 2 RRCID -> 291223 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2005 - 2582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984 N	1893	-0-	-91	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1745	-0-	-177	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
02	1652 N	1543	-0-	-109	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1891 N	1688	-0-	-203	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1599	-0-	-81	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1636	-0-	-69	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 6 RRCID -> 291403 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1993 - 2475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333 X	1114	-0-	-219	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	1302 X	1079	-0-	-223	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	1148 X	990	-0-	-158	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1209 X	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1110 X	1036	-0-	-74	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1116 X	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 291487 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2046 - 2623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169 X	5350	-0-	-819	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
01	6045 X	5279	-0-	-766	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
02	5320 X	4701	-0-	-619	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
03	5704 X	5228	-0-	-476	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	5025	-0-	-255	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
05	5363 X	5173	-0-	-190	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 3 RRCID -> 291503 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2120 - 2770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	2473	-0-	-410	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	2818	-0-	-1274	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	3412	-0-	-284	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3658	-0-	-434	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	1655	-0-	-2127	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: S 5 RRCID -> 291521 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2210 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1598	-0-	-386	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1700	-0-	-253	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1441	-0-	-239	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1703	-0-	-126	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1581	-0-	-99	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1569	-0-	-136	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 1 RRCID -> 291659 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2120 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	3090	-0-	-2087	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	3680	-0-	-1466	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2985	-0-	-599	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3237	-0-	-333	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3081	-0-	-608	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 2 RRCID -> 291751 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2004 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	3578	-0-	-2157	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	3571	-0-	-2102	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3045	-0-	-539	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3164	-0-	-376	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 1 RRCID -> 291810 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2105 - 3111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3748	-0-	-499	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3733	-0-	-421	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3377	-0-	-319	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3524	-0-	-106	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3595	-0-	-156	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 3 RRCID -> 291815 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2179 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3808	-0-	3808	11681	3808	2			N	-0-					-0-
01	0		3735	-0-	3735	15416	3735	2			N	-0-					-0-
02	18246	X	2830	-0-	-15416	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3255	-0-	-868	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3149	-0-	-601	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3280	-0-	-533	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 5 RRCID -> 291816 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2301 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2084	-0-	-1450	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	1372	-0-	-1820	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2829	-0-	-705	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2467	-0-	-383	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2222	-0-	-723	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 1 RRCID -> 291825 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2325 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1093	-0-	-922	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1236	-0-	-686	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	998	-0-	-430	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1120	-0-	-461	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	1056	-0-	-324	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	1143	-0-	-97	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 43A RRCID -> 292006 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2330 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1755	-0-	-539	-0-	364	1	1391	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	1994	-0-	-238	-0-	348	1	1646	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	1684	-0-	-332	-0-	330	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1738	-0-	-432	-0-	361	1	1377	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1788	-0-	-312	-0-	360	1	1428	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	1782	-0-	-202	-0-	372	1	1410	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46C RRCID -> 292029 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2286 - 3119

12	1953	X	1528	-0-	-425	-0-	332	1	1196	2	N	-0-					-0-
01	1953	X	1327	-0-	-626	-0-	372	1	955	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	1265	-0-	-499	-0-	247	1	1018	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1743	-0-	-55	-0-	365	1	1378	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1648	-0-	-92	-0-	360	1	1288	2	N	-0-					-0-
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	372	1	1429	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 44A RRCID -> 292038 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2347 - 2957

12	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	372	1	2376	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2550	-0-	-581	-0-	372	1	2178	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2199	-0-	-489	-0-	336	1	1863	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2544	-0-	-432	-0-	372	1	2172	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	360	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	372	1	2336	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41A RRCID -> 292039 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2349 - 2941

12	0		2589	-0-	2589	7897	372	1	2217	2	N	-0-					-0-
01	0		2593	-0-	2593	10490	372	1	2221	2	N	-0-					-0-
02	12745	X	2255	-0-	-10490	-0-	336	1	1919	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2309	-0-	-388	-0-	372	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2057	-0-	-553	-0-	360	1	1697	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	1325	-0-	-1279	-0-	372	1	953	2	N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 10 RRCID -> 292051 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 2913 - 3080

12	0		119	-0-	119	411	16	1	78	2	N	23	32	1			11
							25	9									
01	0		53	-0-	53	464	16	1	11	2	N	24	19	1			16
							26	9									
02	500	N	36	-0-	-464	-0-	14	1	22	9	N	20	27	1			9
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	16	1	26	9	N	24	25	1			8
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	15	1	20	9	N	18	19	1			7
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	30	2	N	23	12	1			18
							25	9									

SNEED WELL #: 44C RRCID -> 292052 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2332 - 2970

12	3348	X	2754	-0-	-594	-0-	372	1	2382	2	N	-0-					-0-
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	372	1	3135	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2411	-0-	-445	-0-	336	1	2075	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2587	-0-	-327	-0-	372	1	2215	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2565	-0-	-825	-0-	360	1	2205	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2726	-0-	-777	-0-	372	1	2354	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: S 7 RRCID -> 292053 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 1935 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	706	-0-	-286	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	930	N	678	-0-	-252	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 45B RRCID -> 292054 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2329 - 3034

12	2945	X	951	-0-	-1994	-0-	372	1	579	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	372	1	2395	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2652	-0-	-8	-0-	336	1	2316	2	N	-0-					-0-
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	372	1	2366	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2568	-0-	-102	-0-	360	1	2208	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2611	-0-	-334	-0-	372	1	2239	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46A RRCID -> 292055 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2279 - 3140

12	2201	N	1532	-0-	-669	-0-	361	1	1171	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	242	1	884	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1720	-0-	-240	-0-	328	1	1392	2	N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	350	1	1518	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	112	-0-	-968	-0-	26	1	86	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1562	-0-	-329	-0-	228	1	1334	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24B RRCID -> 292056 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2304 - 2867

12	2604	X	1454	-0-	-1150	-0-	372	1	1082	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	2466	-0-	-14	-0-	372	1	2094	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1983	-0-	-145	-0-	336	1	1647	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	2082	-0-	-181	-0-	372	1	1710	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1925	-0-	-475	-0-	360	1	1565	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2022	-0-	-458	-0-	372	1	1650	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7B RRCID -> 292062 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2411 - 2874

12	2356	X	2098	-0-	-258	-0-	372	1	1726	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	2067	-0-	-289	-0-	372	1	1695	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	1830	-0-	-242	-0-	336	1	1494	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	2014	-0-	-94	-0-	372	1	1642	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1849	-0-	-191	-0-	360	1	1489	2	N	-0-					-0-
05	2108	X	1777	-0-	-331	-0-	351	1	1426	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25B RRCID -> 292063 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2158 - 2733

12	3906	X	2744	-0-	-1162	-0-	372	1	2372	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	2099	-0-	-1807	-0-	372	1	1727	2	N	-0-					-0-
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	336	1	3014	2	N	-0-					-0-
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	372	1	3506	2	N	-0-					-0-
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	360	1	3391	2	N	-0-					-0-
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	372	1	3486	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 21B RRCID -> 292084 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2345 - 3145

12	2790	X	2587	-0-	-203	-0-	372	1	2215	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	372	1	2282	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1664	-0-	-660	-0-	336	1	1328	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2192	-0-	-381	-0-	372	1	1820	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1758	-0-	-822	-0-	360	1	1398	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2093	-0-	-573	-0-	372	1	1721	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: S 7 RRCID -> 292145 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2474 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2172	-0-	2172	4333	2172	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2118	-0-	-982	3351	2118	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1539	-0-	-1261	2090	1539	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1545	-0-	-1555	535	1545	2			N	-0-					-0-
04	2384	N	1849	-0-	-535	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 8 RRCID -> 292163 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2916 - 3289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2850	-0-	2850	5821	2850	2			N	-0-					-0-
01	7831	X	2010	-0-	-5821	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2147	-0-	-597	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2473	-0-	-497	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 9 RRCID -> 292176 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2265 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1985	-0-	-371	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	1812	-0-	-451	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1596	-0-	-364	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1753	-0-	-293	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1730	-0-	-254	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 48D RRCID -> 292198 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2074 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2050	-0-	2050	6956	358	1	1692	2	N	-0-					-0-
01	0		734	-0-	734	7690	95	1	639	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1395	-0-	-1405	6285	194	1	1201	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2311	-0-	-789	5496	372	1	1939	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2330	-0-	-670	4826	360	1	1970	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2324	-0-	-776	4050	367	1	1957	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 28C RRCID -> 292211 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2266 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2663	-0-	2663	8063	372	1	2291	2	N	-0-					-0-
01	0		2571	-0-	2571	10634	372	1	2199	2	N	-0-					-0-
02	12912	X	2278	-0-	-10634	-0-	336	1	1942	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	372	1	2098	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2355	-0-	-255	-0-	360	1	1995	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2379	-0-	-287	-0-	372	1	2007	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 5A RRCID -> 292243 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2221 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2255	-0-	2255	4464	372	1	1883	2	N	-0-					-0-
01	0		2155	-0-	2155	6619	372	1	1783	2	N	-0-					-0-
02	8570	X	1951	-0-	-6619	-0-	336	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	2050	-0-	-244	-0-	372	1	1678	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	2006	-0-	-214	-0-	360	1	1646	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	2005	-0-	-258	-0-	372	1	1633	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 43D RRCID -> 292247 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2232 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1971	-0-	-416	-0-	372	1	1599	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	2011	-0-	-345	-0-	367	1	1644	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	1785	-0-	-287	-0-	325	1	1460	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	1862	-0-	-370	-0-	347	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	1880	-0-	-130	-0-	360	1	1520	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1903	-0-	-112	-0-	369	1	1534	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 8D RRCID -> 292251 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2362 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	3214	-0-	-1653	-0-	372	1	2842	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	3711	-0-	-1032	-0-	372	1	3339	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3333	-0-	-951	-0-	336	1	2997	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3768	-0-	-200	-0-	372	1	3396	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3252	-0-	-528	-0-	360	1	2892	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3282	-0-	-438	-0-	372	1	2910	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4B RRCID -> 292253 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2360 - 2850

12	6329	X	3419	-0-	-2910	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3100	-0-	-682	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1BB RRCID -> 292254 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2332 - 2900

12	3565	X	3045	-0-	-520	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2524	-0-	-1041	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2791	-0-	-345	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2875	-0-	-425	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2363	-0-	-737	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41B RRCID -> 292259 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2358 - 2900

12	2418	X	1737	-0-	-681	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1478	-0-	-723	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1633	-0-	-215	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1606	-0-	-74	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1533	-0-	-265	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 72A RRCID -> 292265 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2254 - 2850

12	4247	X	3450	-0-	-797	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3064	-0-	-1183	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3272	-0-	-424	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3468	-0-	-562	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3307	-0-	-593	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2716	-0-	-911	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1D RRCID -> 292266 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2248 - 2900

12	2914	X	2278	-0-	-636	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2078	-0-	-805	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2209	-0-	-339	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2441	-0-	-259	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2196	-0-	-253	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 5A RRCID -> 292275 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2190 - 2800

12	3224	X	2589	-0-	-635	-0-	306	1	2283	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2579	-0-	-645	-0-	270	1	2309	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2773	-0-	-139	-0-	330	1	2443	2	N	-0-					-0-
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	358	1	2682	2	N	-0-					-0-
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	342	1	2556	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	855	-0-	-2214	-0-	90	1	765	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 6D RRCID -> 292294 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2239 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3005	-0-	3005	6644	3005	2			N	-0-					-0-
01	0		2747	-0-	2747	9391	2747	2			N	-0-					-0-
02	12036	X	2645	-0-	-9391	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2795	-0-	-115	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2506	-0-	-501	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 292321 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2356 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3751	-0-	3751	10255	3751	2			N	-0-					-0-
01	0		3205	-0-	3205	13460	3205	2			N	-0-					-0-
02	16659	X	3199	-0-	-13460	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3430	-0-	-755	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3238	-0-	-812	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2633	-0-	-1118	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 29A RRCID -> 292322 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2410 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2054	-0-	-612	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2369	-0-	-297	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2098	-0-	-198	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2190	-0-	-228	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2072	-0-	-268	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1990	-0-	-366	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 14A RRCID -> 292332 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2494 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2029	-0-	-916	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	999	-0-	-1661	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2095	-0-	-385	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1089	-0-	-1391	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 229B RRCID -> 292336 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2799 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	1571	-0-	-1932	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1795	-0-	-809	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1848	-0-	-308	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1475	-0-	-540	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16B RRCID -> 292388 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2408 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	2696	-0-	-1396	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2583	-0-	-1199	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2645	-0-	-687	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 234C RRCID -> 292394 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2813 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3370	-0-	3370	8588	3370	2			N	-0-					-0-
01	0		2690	-0-	2690	11278	2690	2			N	-0-					-0-
02	14042	X	2764	-0-	-11278	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	661	-0-	-2609	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	968	-0-	-2411	-0-	968	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHLEE WELL #: 271D RRCID -> 292403 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2758 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3984	-0-	3984	11114	3984	2			N	-0-					-0-
01	0		3633	-0-	3633	14747	3633	2			N	-0-					-0-
02	18918	X	4171	-0-	-14747	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	2912	-0-	-1490	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3050	-0-	-1569	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 230A RRCID -> 292428 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2780 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2307	-0-	2307	5119	2307	2			N	-0-					-0-
01	6396	X	1277	-0-	-5119	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2385	-0-	-723	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	75	-0-	-2839	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1160	-0-	-1660	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 240 D RRCID -> 292449 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2838 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2279	-0-	2279	7008	2279	2			N	-0-					-0-
01	0		2138	-0-	2138	9146	2138	2			N	-0-					-0-
02	10157	X	1011	-0-	-9146	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 12C RRCID -> 292506 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2497 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4012	-0-	4012	11791	4012	2			N	-0-					-0-
01	0		2822	-0-	2822	14613	2822	2			N	-0-					-0-
02	18880	X	4267	-0-	-14613	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4531	-0-	-429	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4163	-0-	-637	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4233	-0-	-479	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 3B RRCID -> 292548 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2624 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3528	-0-	-967	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	2936	-0-	-1373	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3135	-0-	-561	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3445	-0-	-461	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3234	-0-	-546	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23D RRCID -> 292549 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2279 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2218	-0-	-200	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2288	-0-	-130	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	2054	-0-	-130	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1767	-0-	-620	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1752	-0-	-558	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1771	-0-	-523	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 1F RRCID -> 292551 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2278 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2675	-0-	-611	-0-	402	1	2273	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2631	-0-	-655	-0-	403	1	2228	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2357	-0-	-611	-0-	356	1	2001	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2646	-0-	-330	-0-	403	1	2243	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2559	-0-	-171	-0-	379	1	2180	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	395	1	2157	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 4002A RRCID -> 292569 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2388 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2479	-0-	2479	8433	355	1	2124	2	N	-0-					-0-
01	0		2681	-0-	2681	11114	403	1	2278	2	N	-0-					-0-
02	13463	X	2349	-0-	-11114	-0-	350	1	1999	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2862	-0-	-641	-0-	403	1	2459	2	N	-0-					-0-
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	385	1	2351	2	N	-0-					-0-
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	403	1	2390	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 1E RRCID -> 292635 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2360 - 2800

12	3813	X	1339	-0-	-2474	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2710	-0-	-762	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2284	-0-	-796	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2324	-0-	-745	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 52D RRCID -> 292655 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 2789 PERF. 2076 - 2789

12	0		694	-0-	694	1351	694	2			N	-0-					-0-
01	1973	N	622	-0-	-1351	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT B WELL #: 22D RRCID -> 292775 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2422 - 2900

12	4619	X	3965	-0-	-654	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3851	-0-	-520	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3226	-0-	-582	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
*04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 4002B RRCID -> 292776 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 3000

12	6787	X	3359	-0-	-3428	-0-	398	1	2961	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3264	-0-	-828	-0-	403	1	2861	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3242	-0-	-370	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	403	1	3095	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3341	-0-	-79	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 2B RRCID -> 292787 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2384 - 3000

12	4061	X	3096	-0-	-965	-0-	397	1	2699	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	3082	-0-	-979	-0-	403	1	2679	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	2585	-0-	-775	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2804	-0-	-637	-0-	403	1	2401	2	N	-0-					-0-
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 5040B RRCID -> 292797 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2397 - 3050

12	3963	X	1979	-0-	-1984	-0-	372	1	1607	3	N	-0-					-0-
01	2511	X	1930	-0-	-581	-0-	372	1	1558	3	N	-0-					-0-
02	2044	X	1683	-0-	-361	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1781	-0-	-358	-0-	372	1	1409	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	1660	-0-	-320	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WALKER -A- WELL #: 6C RRCID -> 292871 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2292 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6729	X	3296	-0-	-3433	-0-	372	1	2924	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	3283	-0-	-809	-0-	372	1	2911	3	N	-0-					-0-
02	3528	X	2908	-0-	-620	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3160	-0-	-529	-0-	372	1	2788	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3006	-0-	-414	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 39C RRCID -> 293101 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2122 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4900	X	2439	-0-	-2461	-0-	403	1	2036	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	403	1	2055	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2125	-0-	-395	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2252	-0-	-445	-0-	395	1	1857	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2182	-0-	-278	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 39A RRCID -> 293103 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2115 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	1560	-0-	-765	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	1627	-0-	-357	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1216	-0-	-464	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1392	-0-	-437	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 8C RRCID -> 293148 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2377 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7137	X	3566	-0-	-3571	-0-	372	1	3194	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3552	-0-	-106	-0-	372	1	3180	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3101	-0-	-203	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3295	-0-	-394	-0-	372	1	2923	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3181	-0-	-389	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 26A RRCID -> 293151 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2320 - 2741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6034	-0-	-1530	-0-	372	1	5662	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	5756	-0-	-1343	-0-	372	1	5384	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	4997	-0-	-1415	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5432	-0-	-241	-0-	372	1	5060	2	N	-0-					-0-
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	360	1	4777	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 8B RRCID -> 293152 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2379 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2812	-0-	-598	-0-	372	1	2440	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2801	-0-	-206	-0-	372	1	2429	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2489	-0-	-227	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2575	-0-	-122	-0-	372	1	2203	2	N	-0-					-0-
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	360	1	2009	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 7C RRCID -> 293169 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2333 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4122	-0-	-869	-0-	372	1	3750	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	372	1	3782	2	N	-0-					-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3729	-0-	-425	-0-	372	1	3357	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3778	-0-	-242	-0-	360	1	3418	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED MS WELL #: 23 RRCID -> 293170 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2392 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	5177	-0-	-2294	-0-	372	1	4805	2	N	-0-					-0-
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	372	1	5004	2	N	-0-					-0-
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4999	-0-	-798	-0-	372	1	4627	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4725	-0-	-885	-0-	360	1	4365	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED F WELL #: 20C RRCID -> 293192 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2304 - 3200

12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	372	1	2236	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2574	-0-	-278	-0-	372	1	2202	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2096	-0-	-480	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	2018	-0-	-214	-0-	372	1	1646	2	N	-0-					-0-
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	360	1	1569	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON T WELL #: 63A RRCID -> 293277 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2534 - 3350

12	3720	X	2490	-0-	-1230	-0-	354	1	2136	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	279	1	2543	2	N	-0-					-0-
02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2495	-0-	-233	-0-	351	1	2144	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1945	-0-	-695	-0-	320	1	1625	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

JESTER WELL #: 18D RRCID -> 293303 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2496 - 3250

12	23375	X	4262	-0-	-19113	-0-	372	1	3890	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4583	-0-	-501	-0-	355	1	4228	2	N	-0-					-0-
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4173	-0-	-477	-0-	372	1	3801	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4340	-0-	-160	-0-	360	1	3980	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -A- WELL #: 21C RRCID -> 293329 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2296 - 3200

12	6820	X	3243	-0-	-3577	-0-	372	1	2871	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3208	-0-	-667	-0-	372	1	2836	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	2797	-0-	-703	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3012	-0-	-491	-0-	372	1	2640	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2936	-0-	-454	-0-	360	1	2576	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: S 51B RRCID -> 293396 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2111 - 2886

12	0		2665	-0-	2665	18489	2665	2			N	-0-					-0-
01	0		2487	-0-	2487	20976	2487	2			N	-0-					-0-
02	22691	X	1715	-0-	-20976	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 5 RRCID -> 293427 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2171 - 3150

12	5735	X	2665	-0-	-3070	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	1392	-0-	-4343	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	1190	-0-	-3990	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	1419	-0-	-1774	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1416	-0-	-1524	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: S 11D RRCID -> 293473 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2207 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3859	-0-	3859	35385	3859	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	35385					N	-0-					-0-
02	35385	X	-0-	-0-	-35385	-0-					N	-0-					-0-
03	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
04	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 1A RRCID -> 293585 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2082 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3624	-0-	3624	15710	3624	2			N	-0-					-0-
01	19018	X	3308	-0-	-15710	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	2732	-0-	-5024	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	2975	-0-	-5612	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3099	-0-	-951	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENT T WELL #: 23A RRCID -> 293591 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2512 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	1127	-0-	-3523	-0-	372	1	755	2	N	-0-					-0-
01	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	372	1	991	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	1170	-0-	-146	-0-	336	1	834	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	1275	-0-	-89	-0-	365	1	910	2	N	-0-					-0-
04	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	323	1	876	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENT T WELL #: 23B RRCID -> 293592 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2471 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	3212	-0-	-2058	-0-	334	1	2878	2	N	-0-					-0-
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	372	1	2904	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2568	-0-	-736	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2878	-0-	-749	-0-	372	1	2506	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3084	-0-	-66	-0-	360	1	2724	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: S 2 RRCID -> 293621 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2118 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4864	-0-	4864	18497	4864	2			N	-0-					-0-
01	23039	X	4542	-0-	-18497	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4209	-0-	-2343	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	4581	-0-	-2673	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4287	-0-	-993	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

JESTER WELL #: 18B RRCID -> 293628 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2546 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17670	X	2856	-0-	-14814	-0-	372	1	2484	2	N	-0-					-0-
01	17670	X	2853	-0-	-14817	-0-	372	1	2481	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2471	-0-	-189	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2739	-0-	-206	-0-	367	1	2372	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2668	-0-	-182	-0-	360	1	2308	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: S 4 RRCID -> 293638 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2272 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3939	-0-	3939	18023	3939	2			N	-0-					-0-
01	21774	X	3751	-0-	-18023	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	3363	-0-	-5905	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	3730	-0-	-6531	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3461	-0-	-1099	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: S 11BB RRCID -> 293646 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2226 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2381	-0-	2381	13661	2381	2			N	-0-					-0-
01	17724	X	4063	-0-	-13661	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3062	-0-	-2258	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3599	-0-	-2291	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: S 12D RRCID -> 293648 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2029 - 2325

12	0		4109	-0-	4109	21700	4109	2			N	-0-					-0-
01	27982	X	6282	-0-	-21700	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	6178	-0-	-2222	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	6808	-0-	-2492	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

JESTER WELL #: 18C RRCID -> 293674 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2563 - 3250

12	0		2588	-0-	2588	16966	372	1	2216	2	N	-0-					-0-
01	0		2588	-0-	2588	19554	372	1	2216	2	N	-0-					-0-
02	21887	X	2333	-0-	-19554	-0-	336	1	1997	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2342	-0-	-324	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2166	-0-	-414	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: S 11A RRCID -> 293702 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2190 - 3000

12	0		1821	-0-	1821	8299	1821	2			N	-0-					-0-
01	11864	X	3565	-0-	-8299	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	2649	-0-	-2419	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	3267	-0-	-2344	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
*04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGANECKER WELL #: 6 RRCID -> 293879 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3086 - 3236

12	4216	X	3164	-0-	-1052	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2163	-0-	-2053	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	1938	-0-	-1870	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	2035	-0-	-2181	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: S 2 RRCID -> 293896 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2080 - 3100

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		6858	-0-	6858	6858	6858	2			N	-0-					-0-
10	0		8964	-0-	8964	15822	8964	2			N	-0-					-0-
*11	23221	X	7399	-0-	-15822	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	6934	-0-	-4226	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	6598	-0-	-4562	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	5441	-0-	-4639	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	6586	-0-	-4574	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	6567	-0-	-4233	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: S 12 RRCID -> 293898 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1990 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1083	-0-	1083	4043	1083	2			N	-0-					-0-
01	4809	X	766	-0-	-4043	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	620	-0-	-1564	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	578	-0-	-1840	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	538	-0-	-1802	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 58D RRCID -> 293905 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1990 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 58C RRCID -> 293982 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1989 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1371	-0-	1371	2333	1371	2			N	-0-					-0-
01	3756	X	1423	-0-	-2333	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1108	-0-	-1524	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1087	-0-	-1827	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1108	-0-	-1712	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 8 RRCID -> 294064 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2259 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1045	-0-	1045	5359	1045	2			N	-0-					-0-
01	6443	X	1084	-0-	-5359	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	928	-0-	-1312	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1365	-0-	-1115	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1148	-0-	-1252	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 13 RRCID -> 294091 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 1988 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		825	-0-	825	2945	825	2			N	-0-					-0-
01	3575	X	630	-0-	-2945	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	566	-0-	-1338	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	572	-0-	-1536	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	544	-0-	-1496	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: S 24D RRCID -> 294097 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2356 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: S 24C RRCID -> 294108 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2403 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		169	-0-	169	1101	169	2			N	-0-					-0-
01	0		453	-0-	453	1554	453	2			N	-0-					-0-
02	1922	X	368	-0-	-1554	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	323	-0-	-2064	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	319	-0-	-1991	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: S 58D RRCID -> 294109 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2657 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		698	-0-	698	1891	698	2			N	-0-					-0-
01	0		445	-0-	445	2336	445	2			N	-0-					-0-
02	2738	X	402	-0-	-2336	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	412	-0-	-797	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	399	-0-	-771	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, C.S. -A- WELL #: 10 RRCID -> 294143 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3130 - 3318

*12	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*01	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*02	700	X	388	-0-	-312	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*03	1550	X	846	-0-	-704	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*04	1500	X	750	-0-	-750	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: S 20D RRCID -> 294166 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2845 - 3650

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: S 4 RRCID -> 294182 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2054 - 3000

12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
*04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: S 7 RRCID -> 294189 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2043 - 2800

12	0		3551	-0-	3551	4576	3551	2			N	-0-					-0-
01	0		4813	-0-	4813	9389	4813	2			N	-0-					-0-
02	13488	X	4099	-0-	-9389	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4410	-0-	-1294	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4191	-0-	-1329	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH HERRING WELL #: 207 RRCID -> 294200 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2660 - 2753

12	1128	X	593	-0-	-535	-0-	583	2	10	9	N	9	9	1			-0-
01	1457	X	505	-0-	-952	-0-	497	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	1316	X	397	-0-	-919	-0-	396	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	1457	X	447	-0-	-1010	-0-	437	2	10	9	N	9	7	1			2
04	1410	X	861	-0-	-549	-0-	847	2	14	9	N	13	12	1			3
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SOUTH HERRING WELL #: 205 RRCID -> 294213 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2619 - 2789

12	0		822	-0-	822	1887	822	2			N	-0-					-0-
01	0	W	903	-0-	903	2790	903	2			N	-0-					-0-
02	0	W	832	-0-	832	3622	832	2			N	-0-					-0-
03	0	W	943	-0-	943	4565	943	2			N	-0-					-0-
04	0	W	810	-0-	810	5375	810	2			N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5375					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SOUTH HERRING WELL #: 204 RRCID -> 294214 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2703 - 2871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1094	-0-	1094	2488	1094	2			N	-0-					-0-
01	0	W	1110	-0-	1110	3598	1110	2			N	-0-					-0-
02	0	W	937	-0-	937	4535	937	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1226	-0-	1226	5761	1226	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1201	-0-	1201	6962	1182	2	19	9	N	17	17	1			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6962					N	NO RPT					-0-

ETHELYN WELL #: 272D RRCID -> 294559 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2776 - 3350

*10	0		122	-0-	122	122	122	2			N	-0-					-0-
*11	0		6999	-0-	6999	7121	6999	2			N	-0-					-0-
12	0		3473	-0-	3473	10594	3473	2			N	-0-					-0-
01	0		5632	-0-	5632	16226	5632	2			N	-0-					-0-
*02	20518	X	4292	-0-	-16226	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5152	-0-	-1916	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5538	-0-	-1302	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: S 9 RRCID -> 294572 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2129 - 2767

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		1031	-0-	1031	1031	1031	2			N	-0-					-0-
10	0		293	-0-	293	1324	293	2			N	-0-					-0-
11	0		922	-0-	922	2246	922	2			N	-0-					-0-
12	0		676	-0-	676	2922	676	2			N	-0-					-0-
*01	3505	X	583	-0-	-2922	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	522	-0-	-654	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	564	-0-	-738	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	598	-0-	-662	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

STAN WELL #: 233A RRCID -> 294573 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2799 - 3350

10	0		676	-0-	676	676	676	2			N	-0-					-0-
11	0		6961	-0-	6961	7637	6961	2			N	-0-					-0-
12	0		2920	-0-	2920	10557	2920	2			N	-0-					-0-
01	0		5271	-0-	5271	15828	5271	2			N	-0-					-0-
*02	19248	X	3420	-0-	-15828	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	3667	-0-	-2843	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4385	-0-	-1915	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

ROREX WELL #: 232C RRCID -> 294574 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2777 - 3342

11	0		372	-0-	372	372	372	2			N	-0-					-0-
12	0		2555	-0-	2555	2927	2555	2			N	-0-					-0-
01	0		4342	-0-	4342	7269	4342	2			N	-0-					-0-
02	0		3397	-0-	3397	10666	3397	2			N	-0-					-0-
*03	14453	X	3787	-0-	-10666	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
*04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

ROREX WELL #: 232A RRCID -> 294575 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2799 - 3400

11	0		1350	-0-	1350	1350	1350	2			N	-0-					-0-
12	0		3057	-0-	3057	4407	3057	2			N	-0-					-0-
01	0		4615	-0-	4615	9022	4615	2			N	-0-					-0-
02	0		3548	-0-	3548	12570	3548	2			N	-0-					-0-
*03	16569	X	3999	-0-	-12570	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4346	-0-	-1204	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROREX WELL #: 232D RRCID -> 294577 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2778 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		453	-0-	453	453	453	2			N	-0-					-0-
12	0		2377	-0-	2377	2830	2377	2			N	-0-					-0-
01	0		3779	-0-	3779	6609	3779	2			N	-0-					-0-
02	0		2663	-0-	2663	9272	2663	2			N	-0-					-0-
*03	12128	X	2856	-0-	-9272	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3220	-0-	-1100	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

HENKEL WELL #: 241C RRCID -> 294578 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2668 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1556	-0-	1556	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
12	0		3837	-0-	3837	3837	3837	2			N	-0-					-0-
01	0		3546	-0-	3546	7383	3546	2			N	-0-					-0-
02	0		3096	-0-	3096	10479	3096	2			N	-0-					-0-
*03	13949	X	3470	-0-	-10479	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	3204	-0-	-5046	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

HENKEL WELL #: 241B RRCID -> 294580 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2771 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1339	-0-	1339	1339	1339	2			N	-0-					-0-
12	0		2725	-0-	2725	4064	2725	2			N	-0-					-0-
01	0		2085	-0-	2085	6149	2085	2			N	-0-					-0-
02	0		1793	-0-	1793	7942	1793	2			N	-0-					-0-
*03	9886	X	1944	-0-	-7942	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	1733	-0-	-6517	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

KELL WELL #: 242A RRCID -> 294595 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2771 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		2206	-0-	2206	2206	2206	2			N	-0-					-0-
02	0		1910	-0-	1910	4116	1910	2			N	-0-					-0-
03	6532	X	2416	-0-	-4116	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2215	-0-	-1775	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

LOR WELL #: 243D RRCID -> 294603 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2714 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		1109	-0-	1109	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	0		1613	-0-	1613	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	0		2386	-0-	2386	2386	2386	2			N	-0-					-0-
*04	4611	X	2225	-0-	-2386	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

KELL WELL #: 242B RRCID -> 294607 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2769 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	X	913	-0-	913	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	0	X	1055	-0-	1055	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*03	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
*04	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VENT WELL #: 3B RRCID -> 294669 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2647 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		1642	-0-	1642	1642	1642	2			N	-0-					-0-
02	0		2868	-0-	2868	4510	2868	2			N	-0-					-0-
03	0		1733	-0-	1733	6243	1733	2			N	-0-					-0-
04	0		979	-0-	979	7222	979	2			N	-0-					-0-
05	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, C.S. -A- WELL #: 15 RRCID -> 294672 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3144 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1487	-0-	1487	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
12	0		427	-0-	427	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	0		833	-0-	833	833	833	2			N	-0-					-0-
02	0	W	398	-0-	398	1231	398	2			N	-0-					-0-
03	0	W	949	-0-	949	2180	949	2			N	-0-					-0-
04	0	W	900	-0-	900	3080	900	2			N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3080					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: 4A RRCID -> 294750 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2669 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		1506	-0-	1506	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
02	0		1922	-0-	1922	1922	1922	2			N	-0-					-0-
03	0		738	-0-	738	2660	738	2			N	-0-					-0-
04	0		595	-0-	595	3255	595	2			N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3255					N	NO RPT					-0-

LOR WELL #: 243B RRCID -> 294843 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2761 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2000	X	NO RPT	-0-	-2000	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: 3D RRCID -> 294853 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2512 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	525	X	NO RPT	-0-	-525	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 294875 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2717 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		2047	-0-	2047	2047	2047	2			N	-0-					-0-
04	0	W	2778	-0-	2778	4825	2778	2			N	-0-					-0-
05	0	W	2531	-0-	2531	7356	2531	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: 16C RRCID -> 294917 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2565 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HENKEL WELL #: 241A RRCID -> 294942 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2771 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA WELL #: 16B RRCID -> 294962 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2523 - 3050

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA WELL #: 16A RRCID -> 294963 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2539 - 3050

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHELYN WELL #: 272B RRCID -> 294968 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2758 - 3334

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	230	X	NO RPT	-0-	-230	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN - WELLS 828720

FEE, SULLIVAN WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080

12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
01	0		2172	-0-	2172	2172	2172	2			N	-0-					-0-
02	4381	X	2209	-0-	-2172	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

FEE, SULLIVAN WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200

12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
01	0		1867	-0-	1867	1867	1867	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1719	-0-	-1081	786	1719	2			N	-0-					-0-
03	2960	N	2174	-0-	-786	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

TOP O'TEXAS PRODUCTION CO. 862546

HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408

12	0		813	-0-	813	2557	813	2			N	-0-					-0-
01	0		685	-0-	685	3242	685	2			N	-0-					-0-
02	3794	X	552	-0-	-3242	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*04	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER

TOPPER OIL COMPANY 862606

JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
01	0		63	-0-	63	151	63	2			N	-0-					-0-
02	155	X	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	1411					N	-0-					-0-
01	0		5	-0-	5	1416	5	2			N	-0-					-0-
02	1910	X	494	-0-	-1416	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980

DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	871	X	74	-0-	-797	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1651	X	438	-0-	-1213	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4421	X	1369	-0-	-3052	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
01	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
02	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
05	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216369 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

12	1978	X	597	-0-	-1381	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

THATEN WELL #: 2 RRCID -> 217368 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577

12	1118	X	340	-0-	-778	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

DALE WELL #: 2 RRCID -> 217373 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 3620

12	873	X	314	-0-	-559	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

MASS WELL #: 2 RRCID -> 220202 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408

12	2528	X	884	-0-	-1644	-0-	884	3			N	-0-					-0-
01	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

LOVE WELL #: 3 RRCID -> 230410 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550

12	1578	X	479	-0-	-1099	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

MARNI WELL #: 2 RRCID -> 230945 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658

12	1139	X	342	-0-	-797	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

REUTER WELL #: 2R RRCID -> 254224 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1740	X	432	-0-	-1308	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1R RRCID -> 254290 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6418	X	2318	-0-	-4100	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
01	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
02	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
03	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1R RRCID -> 254291 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1995	X	430	-0-	-1565	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

BALF WELL #: 1R RRCID -> 255034 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5178	X	1725	-0-	-3453	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
03	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
05	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 2R RRCID -> 255035 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3042	X	1202	-0-	-1840	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

STOCKING WELL #: 1R RRCID -> 258081 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5841	X	1767	-0-	-4074	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
01	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
02	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
03	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
04	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 9R RRCID -> 262875 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1322	X	359	-0-	-963	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
PAASCH WELL #: 2 RRCID -> 262876 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5264 X	1778	-0-	-3486	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
02	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
03	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
04	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

CR JONES E WELL #: 2R RRCID -> 264789 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200

12	3248 X	1156	-0-	-2092	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
01	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

CR JONES "A" WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300

12	4351 X	1236	-0-	-3115	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
01	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

BRI WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIER CHARLES WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043

12	2777 X	949	-0-	-1828	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

MIXON WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275

12	2088 X	694	-0-	-1394	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

CARVE WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610

12	3231 X	681	-0-	-2550	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

INA WELL #: 1R RRCID -> 267985 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1504	X	741	-0-	-763	-0-	741	3			N	-0-					-0-
01	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 4R RRCID -> 267986 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1828	X	560	-0-	-1268	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 2R RRCID -> 273525 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INA WELL #: 4R RRCID -> 276539 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1839	X	1021	-0-	-818	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
01	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
02	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
04	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

BALFIELD WELL #: 2 RRCID -> 279294 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2654	X	738	-0-	-1916	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 279420 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2319	X	672	-0-	-1647	-0-	672	3			N	-0-					-0-
01	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 3 RRCID -> 279656 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2842 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2723	X	543	-0-	-2180	-0-	543	3			N	-0-					-0-
01	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
STALLWITZ WELL #: 3 RRCID -> 279858 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	326	-0-	-542	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 280025 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2837 - 3250

12	3100	N	785	-0-	-2315	423	785	3			N	-0-					-0-
01	1342	N	919	-0-	-423	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	992	-0-	-324	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	906	-0-	-179	-0-	906	3			N	-0-					-0-

TREK EXPLORATION, INC. 867570
PATTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 024642 COMPL. DATE 06/12/1956 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

12	380	X	147	-0-	-233	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	0		198	-0-	198	198	198	3			N	-0-					-0-
02	353	X	155	-0-	-198	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TREJIM OPERATORS, LLC 867572
FRASHIER, O. N. WELL #: 9 RRCID -> 041318 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2708 - 2850

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRYMA OPERATING 872142
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 024581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING //CONT.// 872142
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		404	-0-	404	1087	404	2			N	-0-					-0-
01	0		350	-0-	350	1437	350	2			N	-0-					-0-
02	2039	X	602	-0-	-1437	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025315 COMPL. DATE 07/28/1927 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH -J- WELL #: 2 RRCID -> 132846 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMITH -J- WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931

SNEED WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		354	-0-	354	1349	354	2			N	-0-					-0-
01	0		191	-0-	191	1540	191	2			N	-0-					-0-
02	1826	X	286	-0-	-1540	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		13	-0-	13	133	13	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	133					N	-0-					-0-
02	139	X	6	-0-	-133	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		864	-0-	864	2898	864	2			N	-0-					-0-
01	0		995	-0-	995	3893	995	2			N	-0-					-0-
02	4547	X	654	-0-	-3893	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		253	-0-	253	885	253	2			N	-0-					-0-
01	0		285	-0-	285	1170	285	2			N	-0-					-0-
02	1495	X	325	-0-	-1170	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		558	-0-	558	2189	558	2			N	-0-					-0-
01	0		866	-0-	866	3055	866	2			N	-0-					-0-
02	3632	X	577	-0-	-3055	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

SNEED 'F' WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		372	-0-	372	1460	372	2			N	-0-					-0-
01	0		578	-0-	578	2038	578	2			N	-0-					-0-
02	2423	X	385	-0-	-2038	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 5 RRCID -> 072271 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825

12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 2864

12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

12	0	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
01	0	44	-0-	44	94	44	3			N	-0-					-0-
02	145 X	51	-0-	-94	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WILLIAMS, W. R., INC. //CONT.// 925821
SHERIDAN WELL #: 2 RRCID -> 142751 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2754 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		37	-0-	37	37	37	3			N	-0-					-0-
01	0		45	-0-	45	82	45	3			N	-0-					-0-
02	123	X	41	-0-	-82	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					15
01	0		30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					15
02	66	X	36	-0-	-30	-0-	36	3			N	-0-					15
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					15
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					15
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15

PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
02	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

DREY WELL #: 2 RRCID -> 176961 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2660 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		34	-0-	34	34	34	3			N	-0-					-0-
01	0		42	-0-	42	76	42	3			N	-0-					-0-
02	114	X	38	-0-	-76	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C. 930184
JORDEN-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 081663 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2350 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		513	-0-	513	1222	513	2			N	-0-					-0-
01	0		548	-0-	548	1770	548	2			N	-0-					-0-
02	2264	X	494	-0-	-1770	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
MCCONNELL, J. C. WELL #: T 1 B RRCID -> 024151 COMPL. DATE 11/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 4 RRCID -> 141174 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2581 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1	-0-	1	4	1	1			N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	5	1	1			N	-0-					-0-
02	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WO OPERATING COMPANY 935428
FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 2975

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
BUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025431 COMPL. DATE 05/27/1947 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1912	-0-	-196	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1541	-0-	-279	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1794	-0-	-345	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1428	-0-	-432	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 025432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		225	-0-	225	1904	225	2			N	-0-					-0-
01	0		612	-0-	612	2516	612	2			N	-0-					-0-
02	3100	X	584	-0-	-2516	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC 953531
HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025311 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2895 - 2992

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 025465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
4 P OILFIELD SERVICES, LLC //CONT.// 953531
SPURLOCK, A. M. WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

6A PRODUCTION 953900
FEE LAND WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1110	X	271	-0-	-839	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		215	-0-	215	986	215	2			N	-0-					-0-
01	1191	N	205	-0-	-986	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81	N	39	-0-	-42 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	0		34	-0-	34 B	34	34	3			N	-0-					-0-
02	73	N	39	-0-	-34 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-

RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59	N	31	-0-	-28 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	0		33	-0-	33 B	33	33	3			N	-0-					-0-
02	52	N	19	-0-	-33 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236

DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179

SNEED WELL #: 1R RRCID -> 035141 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879

SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027106 COMPL. DATE 06/05/1962 TOTAL DEPTH 1717 PERF. N/A

12	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LARGE OPERATING LLC 486623

JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

12	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732

12	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

YAKE -G- WELL #: 25 RRCID -> 140829 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924

12	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
01	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
HEDGECOKE-WHITTENBURG -A- WELL #: 1RC RRCID -> 169772 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		72	-0-	72 B	175	72	3			N	-0-					-0-
01	204	N	29	-0-	-175 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LERA 496774
SANFORD UNIT -K- WELL #: 2R RRCID -> 027132 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1432 - 1446

12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 R RRCID -> 062284 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1570 - 1750

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799

12	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	0		93	-0-	93 B	93	93	3			N	-0-					-0-
02	228	N	135	-0-	-93 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			10

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692

12	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3	N	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3	N	-0-			-0-
02	387 N	377	-0-	-10 B	-0-	377	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403	3	N	-0-			-0-
04	420 N	389	-0-	-31 B	-0-	389	3	N	-0-			-0-
05	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616

12	279 N	222	-0-	-57 B	-0-	222	3	N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3	N	-0-			-0-
02	196 N	194	-0-	-2 B	-0-	194	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
04	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3	N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3	N	-0-			-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730

12	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3	N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3	N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13	3	N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027104 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1594 - 1694

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOST WELL #: 4R RRCID -> 027105 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1550 - 1650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3		N	-0-			-0-
02	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	615 N	593	-0-	-22 B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
04	595 N	557	-0-	-38 B	-0-	557	3		N	-0-			-0-
05	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3		N	-0-			-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027108 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SANFORD -A- WELL #: 1R RRCID -> 027111 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
02	280 N	199	-0-	-81 B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
04	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3		N	-0-			-0-

CLINTON-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027113 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1565 - 1702

12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-

CLINTON-SANFORD -C- WELL #: C 2R RRCID -> 027114 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700

12	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
01	155 N	92	-0-	-63 B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
05	155 N	42	-0-	-113 B	-0-	42	3		N	-0-			-0-

BARNES-STATE WELL #: 1R RRCID -> 027148 COMPL. DATE 01/12/1961 TOTAL DEPTH 1474 PERF. 1240 - 1460

12	868 N	734	-0-	-134 B	-0-	734	3		N	-0-			-0-
01	868 N	677	-0-	-191 B	-0-	677	3		N	-0-			-0-
02	756 N	627	-0-	-129 B	-0-	627	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	621	-0-	-123 B	-0-	621	3		N	-0-			-0-
04	660 N	492	-0-	-168 B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
05	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON TRACT 4 WELL #: 1R RRCID -> 035031 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1616 - 1758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	17	-0-	-76 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT 3 WELL #: 1 R RRCID -> 039290 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1540 - 1682

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MASTERSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 039822 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 1693 PERF. 1495 - 1510

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLARIS OPERATING, LLC 668978
THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
JAMESON WELL #: 2R RRCID -> 027117 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1693 - 1903

12	0		165	-0-	165 B	317	165	3			N	-0-					-0-
01	548	N	231	-0-	-317 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: 2 RRCID -> 027207 COMPL. DATE 05/09/1961 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1615

12	0		194	-0-	194 B	383	194	3			N	-0-					-0-
01	567	N	184	-0-	-383 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE UNIT -A- WELL #: 61R RRCID -> 027212 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1605 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -EB- WELL #: 1 RRCID -> 027225 COMPL. DATE 01/15/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1579 - 1770

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 1R RRCID -> 027249 COMPL. DATE 04/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		204	-0-	204	B	548	204	3			N	-0-					-0-
01	666	N	118	-0-	-548	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 R RRCID -> 041305 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 1638

12	0		314	-0-	314	B	627	314	3			N	-0-					-0-
01	916	N	289	-0-	-627	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 124522 COMPL. DATE 05/23/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100

12	0		180	-0-	180	B	1042	180	3			N	-0-					-0-
01	2024	N	982	-0-	-1042	B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SNEED -B- WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		231	-0-	231 B	1676	231	3			N	-0-					-0-
01	2639	N	963	-0-	-1676 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE "A" WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808

12	0		1294	-0-	1294 B	2744	1294	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1220	-0-	-1880 B	864	1220	3			N	-0-					-0-
02	2067	N	1203	-0-	-864 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RABCO ENERGY 687738
BIVINS -HH- WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630

12	0		44	-0-	44 B	96	44	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	96					N	-0-					-0-
02	138	N	42	-0-	-96 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630

12	0		288	-0-	288 B	629	288	2			N	-0-					-0-
01	843	N	214	-0-	-629 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	308	N	58	-0-	-250 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992

12	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	377	2	17	9	N	15	15	1			1
01	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	387	2	18	9	N	16	14	1			3
02	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	336	2	18	9	N	16	17	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	354	2	17	9	N	15	13	1			4
04	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	326	2	13	9	N	12	14	1			2
05	310	N	196	-0-	-114 B	-0-	190	2	6	9	N	5	7	1			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
01	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050

12	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
02	140 N	107	-0-	-33 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604

12	744 N	693	-0-	-51 B	-0-	693	2		N	-0-			-0-
01	744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700	2		N	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2		N	-0-			-0-
04	690 N	682	-0-	-8 B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
05	713 N	697	-0-	-16 B	-0-	697	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541

12	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
01	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
02	196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
05	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668

12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
01	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	381	-0-	-115 B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
04	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
05	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
02	196 N	192	-0-	-4 B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	904	-0-	-57 B	-0-	904	2			N	-0-				-0-
01	961	N	904	-0-	-57 B	-0-	904	2			N	-0-				-0-
02	840	N	823	-0-	-17 B	-0-	823	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-				-0-
04	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-				-0-
05	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	874	2			N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-				-0-
01	465	N	421	-0-	-44 B	-0-	421	2			N	-0-				-0-
02	392	N	337	-0-	-55 B	-0-	337	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434	N	368	-0-	-66 B	-0-	368	2			N	-0-				-0-
04	420	N	344	-0-	-76 B	-0-	344	2			N	-0-				-0-
05	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		129	-0-	129 B	375	129	2			N	-0-				-0-
01	0		131	-0-	131 B	506	131	2			N	-0-				-0-
02	624	N	118	-0-	-506 B	-0-	118	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-				-0-
04	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-				-0-
05	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-				-0-
01	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-				-0-
02	112	N	108	-0-	-4 B	-0-	108	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-				-0-
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-				-0-
05	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1173	-0-	1173 B	3490	1173	2			N	-0-				-0-
01	0		1169	-0-	1169 B	4659	1169	2			N	-0-				-0-
02	2800	N	1038	-0-	-1762 B	2897	1038	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2897																
03	3100	N	1173	-0-	-1927 B	970	1173	2			N	-0-				-0-
04	2094	N	1124	-0-	-970 B	-0-	1124	2			N	-0-				-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-				-0-
01	930	N	917	-0-	-13 B	-0-	917	2			N	-0-				-0-
02	840	N	836	-0-	-4 B	-0-	836	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	961	N	904	-0-	-57 B	-0-	904	2			N	-0-				-0-
04	900	N	865	-0-	-35 B	-0-	865	2			N	-0-				-0-
05	930	N	891	-0-	-39 B	-0-	891	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 027071 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671

12	0	321	-0-	321	B	956	321	2		N	-0-			-0-
01	0	321	-0-	321	B	1277	321	2		N	-0-			-0-
02	1569 N	292	-0-	-1277	B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2		N	-0-			-0-

BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642

12	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5	B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	128	-0-	-27	B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05	155 N	154	-0-	-1	B	-0-	154	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794

12	0	102	-0-	102	B	383	102	2		N	-0-			-0-
01	0	85	-0-	85	B	468	85	2		N	-0-			-0-
02	566 N	98	-0-	-468	B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	47	-0-	-46	B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	124 N	56	-0-	-68	B	-0-	56	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872

12	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2	N	-0-			-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	2	N	-0-			-0-
02	728 N	708	-0-	-20	B	-0-	708	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	722	-0-	-84	B	-0-	722	2	N	-0-			-0-
04	780 N	682	-0-	-98	B	-0-	682	2	N	-0-			-0-
05	775 N	709	-0-	-66	B	-0-	709	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788

12	1085 N	1047	-0-	-38	B	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
02	980 N	961	-0-	-19	B	-0-	961	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	1040	-0-	-10	B	-0-	1040	2	N	-0-			-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540

12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081

12	0	199	-0-	199	B	595	199	2	N	-0-			-0-
01	0	199	-0-	199	B	794	199	2	N	-0-			-0-
02	973 N	179	-0-	-794	B	-0-	179	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2	N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2	N	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	620 N	571	-0-	-49	B	-0-	571	2	N	-0-			-0-
01	713 N	448	-0-	-265	B	-0-	448	2	N	-0-			-0-
02	700 N	441	-0-	-259	B	-0-	441	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2	N	-0-			-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2	N	-0-			-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	675	-0-	-38 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	682	N	652	-0-	-30 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		405	-0-	405 B	1008	405	2			N	-0-					-0-
01	0		389	-0-	389 B	1397	389	2			N	-0-					-0-
02	1592	N	195	-0-	-1397 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	283	-0-	-58 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	563	-0-	-88 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	651	N	536	-0-	-115 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668

12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
04	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
05	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1333 N	1218	-0-	-115 B	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
04	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1302	-0-	-31 B	-0-	1302	2		N	-0-			-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755

12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786

12	744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730	2		N	-0-			-0-
01	744 N	690	-0-	-54 B	-0-	690	2		N	-0-			-0-
02	672 N	645	-0-	-27 B	-0-	645	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	659	-0-	-85 B	-0-	659	2		N	-0-			-0-
04	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2		N	-0-			-0-
05	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124 N	79	-0-	-45 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	155 N	71	-0-	-84 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	188	2	12	9	N	11	13	1			2
01	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	178	2	17	9	N	15	14	1			3
02	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	127	2	12	9	N	11	9	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	139	2	13	9	N	12	13	1			4
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	192	2	9	9	N	8	8	1			4
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	181	2	8	9	N	7	9	1			2

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865

12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	147	2	3	9	N	3	3	1			1
01	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	141	2	3	9	N	3	3	1			1
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	118	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	146	2	2	9	N	2	2	1			1
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	128	2	2	9	N	2	3	1			-0-
05	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	113	2	2	9	N	2	2	1			-0-

HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881

12	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	127	2	3	9	N	3	3	1			1
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	133	2	3	9	N	3	3	1			1
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	122	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	144	2	2	9	N	2	2	1			1
04	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	139	2	3	9	N	3	3	1			1
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	124	2	1	9	N	1	2	1			-0-

HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851

12	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	548	2	12	9	N	11	10	1			2
01	0	498	-0-	498 B	498	489	2	9	9	N	8	8	1			2
02	862 N	364	-0-	-498 B	-0-	354	2	10	9	N	9	8	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	527 N	459	-0-	-68 B	-0-	449	2	10	9	N	9	9	1			3
04	480 N	360	-0-	-120 B	-0-	356	2	4	9	N	4	6	1			1
05	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	357	2	6	9	N	5	5	1			1

HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950

12	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	261	2	7	9	N	6	6	1			2
01	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	241	2	3	9	N	3	4	1			1
02	252 N	183	-0-	-69 B	-0-	180	2	3	9	N	3	2	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	232	-0-	-47 B	-0-	228	2	4	9	N	4	5	1			1
04	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	332	2	6	9	N	5	4	1			2
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	244	2	4	9	N	4	5	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	595	2	13	9	N	12	15	1		5
01	840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	823	2	17	9	N	15	12	1		8
02	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	714	2	15	9	N	14	14	1		8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	828	2	18	9	N	16	14	1		10
04	840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	827	2	13	9	N	12	16	1		6
05	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	755	2	12	9	N	11	12	1		5

SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248 N	192	-0-	-56	B	-0-	192	2			N	-0-				-0-
01	310 N	76	-0-	-234	B	-0-	76	2			N	-0-				-0-
02	280 N	72	-0-	-208	B	-0-	72	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	169	-0-	-17	B	-0-	169	2			N	-0-				-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-				-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-				-0-

SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	272	-0-	272	B	857	272	2			N	-0-				-0-
01	0	163	-0-	163	B	1020	163	2			N	-0-				-0-
02	1093 N	73	-0-	-1020	B	-0-	73	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	176	-0-	-103	B	-0-	176	2			N	-0-				-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-				-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-				-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	107	2	3	9	N	3	3	1			1
01	0		77	-0-	77 B	77	76	2	1	9	N	1	1	1			1
02	199	N	122	-0-	-77 B	-0-	120	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	137	2	2	9	N	2	2	1			1
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	134	2	3	9	N	3	3	1			1
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	128	2	2	9	N	2	2	1			1

CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	71	2	2	9	N	2	1	1			1
01	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	76	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	73	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	79	2	2	9	N	2	1	1			1
04	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	83	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	86	2	1	9	N	1	1	1			-0-

JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		220	-0-	220 B	854	220	2			N	-0-					-0-
01	0		221	-0-	221 B	1075	221	2			N	-0-					-0-
02	1265	N	190	-0-	-1075 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	589	N	476	-0-	-113 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
01	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 2		N	-0-			-0-
02	364 N	351	-0-	-13 B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 2		N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		N	-0-			-0-
05	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 2		N	-0-			-0-
01	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2		N	-0-			-0-
02	812 N	810	-0-	-2 B	-0-	810 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2		N	-0-			-0-
04	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2		N	-0-			-0-
05	899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843 2		N	-0-			-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	148 2	12 9	N	11	9 1		4
01	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	207 2	15 9	N	14	14 1		4
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	171 2	17 9	N	15	15 1		4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	191 2	14 9	N	13	12 1		5
04	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	191 2	11 9	N	10	11 1		4
05	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	196 2	9 9	N	8	10 1		2

5OLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	52 2	9 9	N	8	7 1		1
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-	1 1		-0-
02	196 N	135	-0-	-61 B	-0-	125 2	10 9	N	9			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	256 2	19 9	N	17	23 1		3
04	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	360 2	17 9	N	15	10 1		8
05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	337 2	14 9	N	13	18 1		3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850

12	14B2 EXT	44	-0-	44	B	459	43	2	1	9	N	1	2	1				1
01	14B2 EXT	266	-0-	266	B	725	260	2	6	9	N	5	4	1				2
02	14B2 EXT	252	-0-	252	B	977	246	2	6	9	N	5	5	1				2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 977																		
03	14B2 EXT	288	-0-	288	B	1265	281	2	7	9	N	6	5	1				3
04	14B2 EXT	288	-0-	288	B	1553	285	2	3	9	N	3	5	1				1
05	1836 R	283	-0-	-1553	B	-0-	279	2	4	9	N	4	4	1				1

MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	351	2	25	9	N	23	19	1			8
01	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	331	2	25	9	N	23	25	1			6
02	336 N	323	-0-	-13 B	-0-	298	2	25	9	N	23	23	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	348	2	25	9	N	23	22	1			7
04	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	353	2	20	9	N	18	18	1			7
05	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	331	2	18	9	N	16	19	1			4

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	110	2	8	9	N	7	6	1			2
01	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	120	2	10	9	N	9	9	1			2
02	140 N	121	-0-	-19 B	-0-	111	2	10	9	N	9	9	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	122	2	9	9	N	8	8	1			2
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	131	2	8	9	N	7	6	1			3
05	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	142	2	6	9	N	5	7	1			1

BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	119	-0-	119 B	613	113	2	6	9	N	5	5	1			-0-
01	0	116	-0-	116 B	729	110	2	6	9	N	5	4	1			1
02	831 N	102	-0-	-729 B	-0-	98	2	4	9	N	4	4	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	102	2	4	9	N	4	4	1			1
04	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	115	2	4	9	N	4	4	1			1
05	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	114	2	2	9	N	2	3	1			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 11R RRCID -> 027173 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	252	-0-	252	B	508	252	2		N	-0-			-0-
01	0	243	-0-	243	B	751	243	2		N	-0-			-0-
02	972 N	221	-0-	-751	B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	231	-0-	-17	B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2		N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	285	-0-	-118	B	-0-	285	2		N	-0-			2
01	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2		N	-0-			2
02	420 N	353	-0-	-67	B	-0-	353	2		N	-0-			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2		N	-0-			2
04	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2		N	-0-			2
05	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2		N	-0-			2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON -A- WELL #: 14R RRCID -> 027176 COMPL. DATE 01/24/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	174	-0-	-74	B	-0-	174	2			N	-0-			1
01	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	-0-			1
02	252 N	243	-0-	-9	B	-0-	243	2			N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2			N	-0-			1
04	270 N	265	-0-	-5	B	-0-	265	2			N	-0-			1
05	279 N	275	-0-	-4	B	-0-	275	2			N	-0-			1

SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	113	-0-	113	B	459	113	2			N	-0-			1
01	0	179	-0-	179	B	638	179	2			N	-0-			1
02	801 N	163	-0-	-638	B	-0-	163	2			N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-			1
04	180 N	161	-0-	-19	B	-0-	161	2			N	-0-			1
05	186 N	158	-0-	-28	B	-0-	158	2			N	-0-			1

SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	190	-0-	-89	B	-0-	190	2			N	-0-			1
01	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-			1
02	280 N	248	-0-	-32	B	-0-	248	2			N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-			1
04	270 N	264	-0-	-6	B	-0-	264	2			N	-0-			1
05	279 N	222	-0-	-57	B	-0-	222	2			N	-0-			1

STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	437	-0-	437	B	1659	274	1	163	2	N	-0-			-0-
01	0	431	-0-	431	B	2090	276	1	155	2	N	-0-			-0-
02	2531 N	441	-0-	-2090	B	-0-	263	1	178	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	262	1	198	2	N	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	300	1	185	2	N	-0-			-0-
05	496 N	455	-0-	-41	B	-0-	310	1	145	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	0	238	-0-	238 B	238	238	2			N	-0-					-0-
02	238 N	-0-	-0-	-238 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	179	1	688	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	207	1	757	2	N	-0-					-0-
04	750 N	729	-0-	-21 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	200	1	748	2	N	-0-					-0-

MASTERSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	0	423	-0-	423 B	423	423	2			N	-0-					-0-
02	423 N	-0-	-0-	-423 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON -G- WELL #: 1R RRCID -> 027189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1349 - 1526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON -H- WELL #: 1R RRCID -> 027190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1831 - 2031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683

12	186	N	153	-0-	-33	B	-0-	153	2			N	-0-		-0-
01	186	N	10	-0-	-176	B	-0-	10	2			N	-0-		-0-
02	168	N	132	-0-	-36	B	-0-	132	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	51	-0-	-104	B	-0-	51	2			N	-0-		-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-		-0-
05	155	N	138	-0-	-17	B	-0-	138	2			N	-0-		-0-

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583

12	217	N	192	-0-	-25	B	-0-	192	3			N	-0-		-0-
01	0		224	-0-	224	B	224	224	2			N	-0-		-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-		-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656

12	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	118	1	753	2	N	-0-		-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	126	1	766	2	N	-0-		-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	116	1	709	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	135	1	780	2	N	-0-		-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	129	1	737	2	N	-0-		-0-
05	837	N	640	-0-	-197	B	-0-	78	1	562	2	N	-0-		-0-

SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926

12	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-		-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-		-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	30	1	123	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	27	1	112	2	N	-0-		-0-
04	120	N	118	-0-	-2	B	-0-	118	2			N	-0-		-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-		-0-

STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585

12	651	N	446	-0-	-205	B	-0-	129	1	317	2	N	-0-		-0-
01	651	N	472	-0-	-179	B	-0-	167	1	305	2	N	-0-		-0-
02	588	N	343	-0-	-245	B	-0-	132	1	211	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	254	-0-	-180	B	-0-	161	1	93	2	N	-0-		-0-
04	450	N	378	-0-	-72	B	-0-	195	1	183	2	N	-0-		-0-
05	372	N	297	-0-	-75	B	-0-	137	1	160	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
01	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2		N	-0-			-0-
02	532 N	467	-0-	-65 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
04	570 N	541	-0-	-29 B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
05	527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493	2		N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-

INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
05	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2		N	-0-			-0-

JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	196	-0-	-114 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
01	310 N	121	-0-	-189 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
02	280 N	107	-0-	-173 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-

LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776

12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-

POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799

12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
01	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	93	-0-	-93 B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
05	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2		N	-0-			-0-

SNEED -F- WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629

12	155 N	51	-0-	-104 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
01	248 N	67	-0-	-181 B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
02	196 N	18	-0-	-178 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 027237 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574

12	31	N	8	-0-	-23	B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2	N	-0-			-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2	N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 027238 COMPL. DATE 11/28/1960 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 027239 COMPL. DATE 12/02/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581

12	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2	N	-0-			-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2	N	-0-			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2	N	-0-			-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2	N	-0-			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2	N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 027241 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688

12	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2	N	-0-			-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2	N	-0-			-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341	N	340	-0-	-1	B	-0-	340	2	N	-0-			-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2	N	-0-			-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2	N	-0-			-0-

WILD BILL WELL #: 3 RRCID -> 027243 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638

12	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2	N	-0-			-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2	N	-0-			-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	2	N	-0-			-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	2	N	-0-			-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS, JOE WELL #: 2 RRCID -> 027244 COMPL. DATE 01/05/1961 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1049	-0-	-5 B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	952	N	945	-0-	-7 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1049	-0-	-5 B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1017	-0-	-3 B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1045	-0-	-9 B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	227	-0-	227 B	2856	227	2		N	-0-			-0-
01	0	290	-0-	290 B	3146	290	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	234	-0-	-2566 B	580	234	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 580													
03	843 N	263	-0-	-580 B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
04	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
05	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2		N	-0-			-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520

12	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
01	155 N	76	-0-	-79 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768

12	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
01	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
02	448 N	443	-0-	-5 B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
04	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
05	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835

12	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2		N	-0-			-0-
01	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2		N	-0-			-0-
02	812 N	809	-0-	-3 B	-0-	809	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	822	-0-	-46 B	-0-	822	2		N	-0-			-0-
04	840 N	837	-0-	-3 B	-0-	837	2		N	-0-			-0-
05	899 N	669	-0-	-230 B	-0-	669	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971

12	0	866	-0-	866 B	2558	866	2		N	-0-			-0-
01	0	815	-0-	815 B	3373	815	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	816	-0-	-1984 B	1389	816	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1389													
03	2221 N	832	-0-	-1389 B	-0-	832	2		N	-0-			-0-
04	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2		N	-0-			-0-
05	899 N	672	-0-	-227 B	-0-	672	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 203 RRCID -> 032281 COMPL. DATE 09/11/1963 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822

12	527 N	227	-0-	-300 B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
01	713 N	355	-0-	-358 B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
05	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERR WELL #: 1 RRCID -> 032282 COMPL. DATE 08/13/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
02	196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
05	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-

BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MERCHANT, IRA B. WELL #: 1R RRCID -> 033395 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765

12	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
01	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
01	589 N	509	-0-	-80 B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
02	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	375	-0-	-152 B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
04	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2		N	-0-			-0-
05	620 N	342	-0-	-278 B	-0-	342	2		N	-0-			-0-

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	73	-0-	73 B	253	73	2		N	-0-			-0-
01	0	54	-0-	54 B	307	54	2		N	-0-			-0-
02	365 N	58	-0-	-307 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 1872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
01	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
05	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	148	-0-	-441 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
01	558 N	213	-0-	-345 B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
02	504 N	341	-0-	-163 B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2		N	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2		N	-0-			-0-
05	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2		N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648

12	0	409	-0-	409 B	1643	409	2		N	-0-			-0-
01	0	381	-0-	381 B	2024	381	2		N	-0-			-0-
02	2357 N	333	-0-	-2024 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669

12	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
04	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
05	279 N	85	-0-	-194 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1884 - 2116

12	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
01	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
02	392 N	331	-0-	-61 B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	349	-0-	-85 B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
04	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
05	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012

12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
02	112 N	59	-0-	-53 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697

12	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	266	-0-	-137 B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-			-0-
02	252 N	243	-0-	-9 B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-			-0-
04	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	92	1	184	2	N	-0-			-0-
01	217 N	95	-0-	-122 B	-0-	92	1	3	2	N	-0-			-0-
02	196 N	83	-0-	-113 B	-0-	83	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	131	-0-	-86 B	-0-	85	1	46	2	N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	81	1	323	2	N	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	75	1	230	2	N	-0-			-0-

KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	465	2			N	-0-			-0-
01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-			-0-
02	504 N	500	-0-	-4 B	-0-	500	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
04	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-			-0-
05	558 N	473	-0-	-85 B	-0-	473	2			N	-0-			-0-

FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
02	196 N	186	-0-	-10 B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
05	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	52	1	85	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
01	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	61	1	101	2	N	7	5	1			2
							8	9									
02	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	89	1	118	2	N	9	9	1			2
							10	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	70	1	134	2	N	9	9	1			2
							10	9									
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	51	1	120	2	N	6	7	1			1
							7	9									
05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	50	1	118	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642

12	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	124	N	55	-0-	-69 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	112	N	70	-0-	-42 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	32	-0-	-61 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761

12	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	364	N	33	-0-	-331 B	-0-	14	1	19	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	168	1	317	2	N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620 N	519	-0-	-101 B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
01	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2		N	-0-			-0-
02	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
04	570 N	543	-0-	-27 B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
05	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598	2		N	-0-			-0-

STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

12	465 N	421	-0-	-44 B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684

12	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
01	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
02	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
04	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
05	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053

12	465 N	387	-0-	-78 B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
04	450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
05	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797

12	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
01	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	279	-0-	-93 B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
04	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
05	403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657

12	0	141	-0-	141 B	554	141	2		N	-0-			-0-
01	0	132	-0-	132 B	686	132	2		N	-0-			-0-
02	806 N	120	-0-	-686 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON -G- WELL #: 3RC RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	582	2	28	9	N	25	31	1			6
01	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	536	2	29	9	N	26	23	1			9
02	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	515	2	29	9	N	26	25	1			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	531	2	30	9	N	27	29	1			8
04	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	518	2	24	9	N	22	24	1			6
05	496	N	460	-0-	-36 B	-0-	441	2	19	9	N	17	20	1			3

SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831

12	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	372	N	308	-0-	-64 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892

12	14B2 EXT		641	-0-	641 B	1300	641	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		590	-0-	590 B	1890	590	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		544	-0-	544 B	2434	544	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2434																	
03	14B2 EXT		521	-0-	521 B	2955	521	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		534	-0-	534 B	3489	534	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		539	-0-	539 B	4028	539	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368

12	0		325	-0-	325 B	1311	325	2			N	-0-					-0-
01	0		311	-0-	311 B	1622	311	2			N	-0-					-0-
02	1902	N	280	-0-	-1622 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-

MASTERSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880

12	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	0		264	-0-	264 B	264	264	2			N	-0-					-0-
02	264	N	-0-	-0-	-264 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240

12	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-		1
01	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2		N	-0-		1
02	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-		1
04	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2		N	-0-		1
05	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2		N	-0-		1

BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152

12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		16
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		16

BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972

12	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	2		N	-0-		-0-
01	682	N	675	-0-	-7	B	-0-	675	2		N	-0-		-0-
02	616	N	548	-0-	-68	B	-0-	548	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	682	N	616	-0-	-66	B	-0-	616	2		N	-0-		-0-
04	660	N	646	-0-	-14	B	-0-	646	2		N	-0-		-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032

12	1643	N	1574	-0-	-69	B	-0-	1574	2		N	-0-		-0-
01	1643	N	1572	-0-	-71	B	-0-	1572	2		N	-0-		-0-
02	1428	N	1418	-0-	-10	B	-0-	1418	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1581	N	1563	-0-	-18	B	-0-	1563	2		N	-0-		-0-
04	1530	N	1511	-0-	-19	B	-0-	1511	2		N	-0-		-0-
05	1581	N	1562	-0-	-19	B	-0-	1562	2		N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597

12	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		N	-0-		-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2		N	-0-		-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2		N	-0-		-0-
04	360	N	356	-0-	-4	B	-0-	356	2		N	-0-		-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	46	-0-	-78 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02	56 N	31	-0-	-25 B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	519	-0-	-39 B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
01	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
02	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
04	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
05	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 N	728	-0-	-47 B	-0-	728	2		N	-0-			-0-
01	775 N	628	-0-	-147 B	-0-	628	2		N	-0-			-0-
02	672 N	629	-0-	-43 B	-0-	629	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	584	-0-	-129 B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
04	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2		N	-0-			-0-
05	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806 N	803	-0-	-3 B	-0-	803	2		N	-0-			-0-
01	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	795	2		N	-0-			-0-
02	728 N	720	-0-	-8 B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	785	-0-	-21 B	-0-	785	2		N	-0-			-0-
04	780 N	755	-0-	-25 B	-0-	755	2		N	-0-			-0-
05	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	794	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	377	-0-	-57 B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
01	403 N	330	-0-	-73 B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
02	364 N	274	-0-	-90 B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	286	-0-	-86 B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
01	341 N	31	-0-	-310 B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	268	-0-	-73 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
05	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
01	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	142	-0-	-75 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841

12	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
01	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
02	224 N	217	-0-	-7 B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829

12	0	225	-0-	225 B	671	225	2		N	-0-			-0-
01	0	225	-0-	225 B	896	225	2		N	-0-			-0-
02	1099 N	203	-0-	-896 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006

12	0	1874	-0-	1874 B	1874	1874	2		N	-0-			-0-
01	0	1508	-0-	1508 B	3382	1508	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1258	-0-	-1542 B	1840	1258	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1840													
03	2882 N	1042	-0-	-1840 B	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
04	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183

12	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
02	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
04	450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
05	465 N	265	-0-	-200 B	-0-	265	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877

12	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
01	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
02	448 N	431	-0-	-17 B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
04	480 N	464	-0-	-16 B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
05	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837 N	799	-0-	-38 B	-0-	799	2		N	-0-			-0-
01	837 N	756	-0-	-81 B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
02	728 N	657	-0-	-71 B	-0-	657	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2		N	-0-			-0-
04	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2		N	-0-			-0-
05	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2		N	-0-			-0-

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058

12	14B2 EXT	369	-0-	369 B	802	369	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	333	-0-	333 B	1135	333	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	438	-0-	438 B	1573	438	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1573													
03	14B2 EXT	428	-0-	428 B	2001	428	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	440	-0-	440 B	2441	440	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	434	-0-	434 B	2875	434	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118

12	0	530	-0-	530 B	1669	530	2		N	-0-			-0-
01	0	509	-0-	509 B	2178	509	2		N	-0-			-0-
02	2440 N	262	-0-	-2178 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	335	-0-	-192 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
04	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2		N	-0-			-0-
05	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	482	-0-	-14	B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
04	480 N	464	-0-	-16	B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
05	496 N	475	-0-	-21	B	-0-	475	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032

12	372 N	370	-0-	-2	B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
02	336 N	264	-0-	-72	B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	353	-0-	-19	B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
04	360 N	333	-0-	-27	B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061

12	0	447	-0-	447	B	1330	447	2		N	-0-			-0-
01	0	424	-0-	424	B	1754	424	2		N	-0-			-0-
02	2096 N	342	-0-	-1754	B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	421	-0-	-13	B	-0-	421	2		N	-0-			-0-
04	420 N	407	-0-	-13	B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036

12	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
02	280 N	191	-0-	-89	B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
04	270 N	247	-0-	-23	B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973

12	806 N	796	-0-	-10	B	-0-	796	2		N	-0-			-0-
01	806 N	765	-0-	-41	B	-0-	765	2		N	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806 N	763	-0-	-43	B	-0-	763	2		N	-0-			-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	2		N	-0-			-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095

12	0	219	-0-	219	B	661	219	2		N	-0-			-0-
01	0	238	-0-	238	B	899	238	2		N	-0-			-0-
02	1048 N	149	-0-	-899	B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
04	210 N	194	-0-	-16	B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1470	-0-	-80 B	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1456	-0-	-63 B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1156	-0-	-188 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1328	-0-	-129 B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	749	-0-	749 B	2840	749	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	749	-0-	749 B	3589	749	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3589					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3589																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3589					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3589					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0- B	3589					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0	386	-0-	386 B	1178	386	2			N	-0-					-0-
01		0	222	-0-	222 B	1400	222	2			N	-0-					-0-
02	1552	N	152	-0-	-1400 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	212	-0-	-160 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0	168	-0-	168 B	518	168	2			N	-0-					-0-
01		0	121	-0-	121 B	639	121	2			N	-0-					-0-
02	680	N	41	-0-	-639 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	68	-0-	-87 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1780 - 1961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	B	319	2		N	-0-			-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	B	311	2		N	-0-			-0-
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	B	275	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	B	304	2		N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	B	309	2		N	-0-			-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	B	307	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	B	289	2		N	-0-			-0-
01	341 N	301	-0-	-40	-0-	B	301	2		N	-0-			-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	B	274	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	B	299	2		N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	B	304	2		N	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	B	325	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	B	739	2		N	-0-			-0-
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	B	663	2		N	-0-			-0-
02	672 N	596	-0-	-76	-0-	B	596	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	744 N	634	-0-	-110	-0-	B	634	2		N	-0-			-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	B	653	2		N	-0-			-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	B	667	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744 N	685	-0-	-59	-0-	B	685	2		N	-0-			-0-
01	713 N	680	-0-	-33	-0-	B	680	2		N	-0-			-0-
02	616 N	593	-0-	-23	-0-	B	593	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	682 N	617	-0-	-65	-0-	B	617	2		N	-0-			-0-
04	660 N	653	-0-	-7	-0-	B	653	2		N	-0-			-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	B	657	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	362	-0-	362	1089	B	362	2		N	-0-			-0-
01	0	357	-0-	357	1446	B	357	2		N	-0-			-0-
02	1771 N	325	-0-	-1446	-0-	B	325	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	B	362	2		N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	B	362	2		N	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	B	379	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	435	-0-	435	1308	B	435	2		N	-0-			-0-
01	0	431	-0-	431	1739	B	431	2		N	-0-			-0-
02	2153 N	414	-0-	-1739	-0-	B	414	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	B	456	2		N	-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	B	444	2		N	-0-			-0-
05	465 N	457	-0-	-8	-0-	B	457	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1206	-0-	-3 B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1174	-0-	-35 B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1131	-0-	-69 B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1165	-0-	-168 B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	532	N	517	-0-	-15 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	440	-0-	-149 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		449	-0-	449 B	1392	449	2			N	-0-					-0-
01	0		397	-0-	397 B	1789	397	2			N	-0-					-0-
02	2131	N	342	-0-	-1789 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	612	-0-	-70 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	651	N	602	-0-	-49 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-	-23 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	174	-0-	174 B	495	174	2		N	-0-			-0-
01	0	169	-0-	169 B	664	169	2		N	-0-			-0-
02	817 N	153	-0-	-664 B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598

12	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870

12	589 N	534	-0-	-55 B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
01	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
02	504 N	483	-0-	-21 B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
04	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757

12	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2		N	-0-			-0-
01	868 N	867	-0-	-1 B	-0-	867	2		N	-0-			-0-
02	784 N	773	-0-	-11 B	-0-	773	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	851	-0-	-17 B	-0-	851	2		N	-0-			-0-
04	840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822	2		N	-0-			-0-
05	868 N	864	-0-	-4 B	-0-	864	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828

12	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
02	224 N	214	-0-	-10 B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
04	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
05	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942

12	1085 N	1068	-0-	-17 B	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	1070	-0-	-15 B	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
02	952 N	946	-0-	-6 B	-0-	946	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	1041	-0-	-9 B	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	424	-0-	-103 B	-0-	424 2		N	-0-			-0-
01	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2		N	-0-			-0-
02	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2		N	-0-			-0-
04	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2		N	-0-			-0-
05	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	107	-0-	-48 B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
01	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114 2		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 41 R RRCID -> 050952 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1770 - 1979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464 2		N	-0-			-0-
01	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2		N	-0-			-0-
02	532 N	457	-0-	-75 B	-0-	457 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2		N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2		N	-0-			-0-
05	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 46R RRCID -> 051107 COMPL. DATE 08/03/1971 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1804 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2		N	-0-			-0-
01	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-			-0-
02	448 N	332	-0-	-116 B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 2		N	-0-			-0-
04	480 N	403	-0-	-77 B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
05	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603 2		N	-0-			-0-
01	620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596 2		N	-0-			-0-
02	560 N	512	-0-	-48 B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	564	-0-	-25 B	-0-	564 2		N	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2		N	-0-			-0-
05	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
04	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2		N	-0-			-0-
05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2		N	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
02	140 N	124	-0-	-16 B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
04	180 N	134	-0-	-46 B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
05	124 N	32	-0-	-92 B	-0-	32 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713 N	682	-0-	-31 B	-0-	682 2		N	-0-			-0-
01	713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675 2		N	-0-			-0-
02	644 N	606	-0-	-38 B	-0-	606 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677 2		N	-0-			-0-
04	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2		N	-0-			-0-
05	682 N	680	-0-	-2 B	-0-	680 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841 2		N	-0-			-0-
01	868 N	843	-0-	-25 B	-0-	843 2		N	-0-			-0-
02	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	828	-0-	-9 B	-0-	828 2		N	-0-			-0-
04	810 N	806	-0-	-4 B	-0-	806 2		N	-0-			-0-
05	837 N	834	-0-	-3 B	-0-	834 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		384	-0-	384 B	1171	384	2			N	-0-					-0-
01	0		395	-0-	395 B	1566	395	2			N	-0-					-0-
02	1917	N	351	-0-	-1566 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	802	-0-	-4 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	837	N	759	-0-	-78 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	799	-0-	-7 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	806	N	782	-0-	-24 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
01	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
02	476 N	438	-0-	-38 B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
04	510 N	498	-0-	-12 B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2		N	-0-			-0-
01	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2		N	-0-			-0-
02	700 N	675	-0-	-25 B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	818	-0-	-19 B	-0-	818	2		N	-0-			-0-
04	780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765	2		N	-0-			-0-
05	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744 N	698	-0-	-46	B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
01	713 N	710	-0-	-3	B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
02	644 N	630	-0-	-14	B	-0-	630	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 N	706	-0-	-7	B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
04	690 N	685	-0-	-5	B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
05	713 N	702	-0-	-11	B	-0-	702	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711

12	0	376	-0-	376	B	1141	376	2		N	-0-			-0-
01	0	372	-0-	372	B	1513	372	2		N	-0-			-0-
02	1849 N	336	-0-	-1513	B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	319	-0-	-53	B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2		N	-0-			-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804

12	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
01	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
05	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2		N	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1122 N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
01	1201 N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
02	1260 N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1257 N	1257	-0-	-0-	B	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
01	62 N	13	-0-	-49	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	56 N	9	-0-	-47	B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	12	-0-	-50	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-				N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	462	-0-	-3	B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	464	-0-	-1	B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
04	450 N	444	-0-	-6	B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
05	434 N	416	-0-	-18	B	-0-	416	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
01	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2		N	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
05	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170

12	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
02	392 N	332	-0-	-60 B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

12	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
01	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
02	308 N	305	-0-	-3 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
04	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
05	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876

12	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
01	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
04	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
05	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		126	-0-	126 B	554	126	2			N	-0-					-0-
01	0		152	-0-	152 B	706	152	2			N	-0-					-0-
02	857	N	151	-0-	-706 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916

12	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	560	N	530	-0-	-30 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679

12	775	N	751	-0-	-24 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	775	N	774	-0-	-1 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	700	N	695	-0-	-5 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680

12	279	N	234	-0-	-45 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	157	-0-	-91 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688

12	1302	N	841	-0-	-461	B	-0-	841	2		N	-0-		-0-
01	1271	N	942	-0-	-329	B	-0-	942	2		N	-0-		-0-
02	1120	N	973	-0-	-147	B	-0-	973	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	2		N	-0-		-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	2		N	-0-		-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121

12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929

12	124	N	86	-0-	-38	B	-0-	84	2	2 9	N	2	3 1			-0-
01	124	N	75	-0-	-49	B	-0-	73	2	2 9	N	2	1 1			1
02	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	117	2	2 9	N	2	2 1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	131	2	2 9	N	2	2 1			1
04	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	128	2	2 9	N	2	2 1			1
05	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	137	2	1 9	N	1	2 1			-0-

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640

12	0		527	-0-	527	B	1585	527	2		N	-0-		-0-
01	0		531	-0-	531	B	2116	531	2		N	-0-		-0-
02	2594	N	478	-0-	-2116	B	-0-	478	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2		N	-0-		-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2		N	-0-		-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
01	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2		N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	524	-0-	-3 B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
04	510 N	499	-0-	-11 B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
05	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02	168 N	165	-0-	-3 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
05	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
01	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
02	392 N	377	-0-	-15 B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
04	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744 N	732	-0-	-12 B	-0-	732	2		N	-0-			-0-
01	744 N	732	-0-	-12 B	-0-	732	2		N	-0-			-0-
02	672 N	656	-0-	-16 B	-0-	656	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735	2		N	-0-			-0-
04	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
05	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608

12	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756

12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786

12	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	372	1	20	2	N	8	8	1			2
						9	9									
01	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	372	1	8	2	N	7	7	1			2
						8	9									
02	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	336	1	8	9	N	7	7	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	372	1	11	2	N	7	6	1			3
						8	9									
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	360	1	52	2	N	7	8	1			2
						8	9									
05	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	372	1	17	2	N	5	6	1			1
						6	9									

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980

12	0	500	-0-	500 B	1551	500	2			N	-0-					-0-
01	0	568	-0-	568 B	2119	568	2			N	-0-					-0-
02	2604 N	485	-0-	-2119 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	540 N	498	-0-	-42 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	312	-0-	-122 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	434	N	375	-0-	-59 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	392	N	311	-0-	-81 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		116	-0-	116 B	352	114	2	2	9	N	2	2	1			1
01	0		101	-0-	101 B	453	100	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	540	N	87	-0-	-453 B	-0-	85	2	2	9	N	2	1	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	122	2	2	9	N	2	2	1			1
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	151	2	2	9	N	2	2	1			1
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	135	2	1	9	N	1	2	1			-0-

SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	584	-0-	-346 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	915	-0-	-105 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	934	-0-	-120 B	-0-	934	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	175	-0-	-569 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	840	N	725	-0-	-115 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	899	N	759	-0-	-140 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-

SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	459	-0-	-1680 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2172	-0-	-122 B	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2070	-0-	-410 B	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	624	2	17	9	N	15	15	1			4
01	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	820	2	18	9	N	16	15	1			5
02	728	N	719	-0-	-9 B	-0-	704	2	15	9	N	14	15	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	820	2	19	9	N	17	14	1			7
04	810	N	795	-0-	-15 B	-0-	783	2	12	9	N	11	15	1			3
05	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	853	2	14	9	N	13	13	1			3

SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	214	-0-	-65 B	-0-	214	2			N	-0-					75
01	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					75
02	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	55	1	197	2	N	-0-					75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	57	1	185	2	N	-0-					75
04	210	N	155	-0-	-55 B	-0-	155	2			N	-0-					75
05	279	N	150	-0-	-129 B	-0-	150	2			N	-0-					75

SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7 B	-0-	23	1	82	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	24	1	79	2	N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-

PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	337	-0-	-1213 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1571	-0-	-139 B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	878	-0-	-889 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	263	-0-	-47 B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
01	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-			-0-
02	280 N	253	-0-	-27 B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
04	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688

12	403 N	90	-0-	-313 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-			-0-
04	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
05	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2			N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855

12	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-			-0-
01	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-			-0-
02	476 N	159	-0-	-317 B	-0-	17	1	142	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	47	1	471	2	N	-0-			-0-
04	510 N	458	-0-	-52 B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-

REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625

12	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453	2			N	-0-			-0-
01	496 N	418	-0-	-78 B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
02	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-			-0-
04	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1838 - 2018

12	14B2 EXT	1114	-0-	1114 B	6765	1114	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	1121	-0-	-1979 B	4786	1121	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	666	-0-	-2134 B	2652	666	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2652														
03	3100 N	1117	-0-	-1983 B	669	1117	2			N	-0-			-0-
04	1711 R	1042	-0-	-669 B	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
05	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1508	-0-	-42 B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1172	-0-	-228 B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1454	-0-	-65 B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1444	-0-	-26 B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		331	-0-	331 B	977	331	2			N	-0-					-0-
01	0		313	-0-	313 B	1290	313	2			N	-0-					-0-
02	1581	N	291	-0-	-1290 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
01	837	N	831	-0-	-6 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	785	-0-	-52 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1112	-0-	1112 B	3250	1112	2			N	-0-					-0-
01	0		1077	-0-	1077 B	4327	1077	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	968	-0-	-1832 B	2495	968	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2495																	
03	3100	N	940	-0-	-2160 B	335	940	2			N	-0-					-0-
04	1581	N	1246	-0-	-335 B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	448	N	437	-0-	-11 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	496	N	408	-0-	-88 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	588	-0-	-32 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	620	N	549	-0-	-71 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	504	N	451	-0-	-53 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094

12	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2	N	-0-		-0-
01	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2	N	-0-		-0-
02	84	N	78	-0-	-6 B	-0-	78	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
04	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2	N	-0-		-0-
05	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792

12	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2	N	-0-		-0-
01	1023	N	1006	-0-	-17 B	-0-	1006	2	N	-0-		-0-
02	952	N	878	-0-	-74 B	-0-	878	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	992	N	894	-0-	-98 B	-0-	894	2	N	-0-		-0-
04	960	N	938	-0-	-22 B	-0-	938	2	N	-0-		-0-
05	961	N	748	-0-	-213 B	-0-	748	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421 2		N	-0-			-0-
01	496 N	419	-0-	-77 B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	362	-0-	-72 B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
04	420 N	369	-0-	-51 B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
05	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 2		N	-0-			-0-

SNEED, J.T. WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884

12	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
04	12 N	5	-0-	-7 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 204 RRCID -> 158283 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1800 - 1828

12	403 N	333	-0-	-70 B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
01	465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433 2		N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	264	-0-	-77 B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
04	420 N	357	-0-	-63 B	-0-	357 2		N	-0-			-0-
05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		N	-0-			-0-

SNEED, J.T. WELL #: 219 RRCID -> 158286 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674

12	0	339	-0-	339 B	1184	339 2		N	-0-			-0-
01	0	306	-0-	306 B	1490	306 2		N	-0-			-0-
02	1716 N	226	-0-	-1490 B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	114	-0-	-227 B	-0-	114 2		N	-0-			-0-
04	300 N	143	-0-	-157 B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
05	248 N	104	-0-	-144 B	-0-	104 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818

12	930 N	816	-0-	-114 B	-0-	816 2		N	-0-			-0-
01	1023 N	884	-0-	-139 B	-0-	884 2		N	-0-			-0-
02	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	795 2		N	-0-			-0-
04	870 N	796	-0-	-74 B	-0-	796 2		N	-0-			-0-
05	961 N	916	-0-	-45 B	-0-	916 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771

12	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2		N	-0-			-0-
01	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
05	496 N	418	-0-	-78 B	-0-	418 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		562	-0-	562 B	1721	562	2			N	-0-					-0-
01	0		538	-0-	538 B	2259	538	2			N	-0-					-0-
02	2653	N	394	-0-	-2259 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		601	-0-	601 B	2029	601	2			N	-0-					-0-
01	0		772	-0-	772 B	2801	772	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	516	-0-	-2284 B	517	516	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 517																	
03	1311	N	794	-0-	-517 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	620	-0-	-31 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	601	-0-	-19 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	748	-0-	-27 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	744	N	738	-0-	-6 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	672	N	649	-0-	-23 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	698	-0-	-46 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	501	-0-	-57 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275

12	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	412	2	6	9	N	5	4	1		3
01	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	657	2	6	9	N	5	5	1		3
02	476 N	340	-0-	-136	B	-0-	337	2	3	9	N	3	4	1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	237	-0-	-166	B	-0-	231	2	6	9	N	5	4	1		3
04	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	570	2	2	9	N	2	4	1		1
05	372 N	298	-0-	-74	B	-0-	292	2	6	9	N	5	4	1		2

COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155

12	1023 N	980	-0-	-43	B	-0-	980	2			N	-0-				-0-
01	1023 N	959	-0-	-64	B	-0-	959	2			N	-0-				-0-
02	896 N	831	-0-	-65	B	-0-	831	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	996 N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	2			N	-0-				-0-
04	953 N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	2			N	-0-				-0-
05	984 N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	2			N	-0-				-0-

CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144

12	1085 N	1038	-0-	-47	B	-0-	1038	2			N	-0-				-0-
01	1054 N	1024	-0-	-30	B	-0-	1024	2			N	-0-				-0-
02	953 N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1028 N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1028	2			N	-0-				-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	B	-0-	995	2			N	-0-				-0-
05	1054 N	1026	-0-	-28	B	-0-	1026	2			N	-0-				-0-

HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087

12	0	209	-0-	209	B	594	205	2	4	9	N	4	4	1		1
01	0	179	-0-	179	B	773	176	2	3	9	N	3	3	1		1
02	914 N	141	-0-	-773	B	-0-	138	2	3	9	N	3	3	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	168	-0-	-49	B	-0-	165	2	3	9	N	3	3	1		1
04	180 N	172	-0-	-8	B	-0-	169	2	3	9	N	3	3	1		1
05	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	157	2	2	9	N	2	2	1		1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	72	1	561	2	N	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	54	1	811	2	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	47	1	687	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	55	1	776	2	N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	59	1	739	2	N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	58	1	731	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	486	-0-	-134 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	589	N	485	-0-	-104 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	446	-0-	-50 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1232	-0-	1232 B	7456	1232	2			N	-0-					-0-
01	0		1222	-0-	1222 B	8678	1222	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1088	-0-	-1712 B	6966	1088	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6966																	
03	3100	N	1183	-0-	-1917 B	5049	1183	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1148	-0-	-1852 B	3197	1148	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1173	-0-	-1927 B	1270	1173	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		754	-0-	754 B	2149	754	2			N	-0-					-0-
01	0		705	-0-	705 B	2854	705	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	648	-0-	-2152 B	702	648	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 702																	
03	1399	N	697	-0-	-702 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		629	-0-	629 B	2178	621	2	8	9	N	7	8	1			2
01	0		447	-0-	447 B	2625	443	2	4	9	N	4	3	1			3
02	2800	N	769	-0-	-2031 B	594	762	2	7	9	N	6	7	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 594																	
03	1034	N	440	-0-	-594 B	-0-	430	2	10	9	N	9	7	1			4
04	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1158	2	6	9	N	5	7	1			2
05	248	N	64	-0-	-184 B	-0-	63	2	1	9	N	1	3	1			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	184	2	2	9	N	2	2	1			1
01	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	183	2	2	9	N	2	2	1			1
02	168	N	138	-0-	-30 B	-0-	137	2	1	9	N	1	1	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	103	-0-	-83 B	-0-	101	2	2	9	N	2	2	1			1
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	310	2	2	9	N	2	2	1			1
05	155	N	108	-0-	-47 B	-0-	107	2	1	9	N	1	2	1			-0-

WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	434	2	7	9	N	6	4	1			4
01	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	601	2	6	9	N	5	6	1			3
02	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	437	2	4	9	N	4	5	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	248	-0-	-186 B	-0-	241	2	7	9	N	6	4	1			4
04	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	734	2	3	9	N	3	5	1			2
05	496	N	314	-0-	-182 B	-0-	310	2	4	9	N	4	4	1			2

WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	194	2	2	9	N	2	2	1			1
01	279	N	224	-0-	-55 B	-0-	222	2	2	9	N	2	2	1			1
02	280	N	173	-0-	-107 B	-0-	171	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	109	-0-	-77 B	-0-	107	2	2	9	N	2	2	1			1
04	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	386	2	2	9	N	2	2	1			1
05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	186	2	3	9	N	3	3	1			1

BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		469	-0-	469 B	1591	469	2			N	-0-					-0-
01	0		152	-0-	152 B	1743	152	2			N	-0-					-0-
02	1958	N	215	-0-	-1743 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	248	N	188	-0-	-60 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	760	-0-	-201 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1048	-0-	-37 B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	144	2	2	9	N	2	2	1			1
01	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	227	2	2	9	N	2	2	1			1
02	252	N	157	-0-	-95 B	-0-	155	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	99	-0-	-56 B	-0-	96	2	3	9	N	3	2	1			2
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	270	2	1	9	N	1	2	1			1
05	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	112	2	2	9	N	2	2	1			1

CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090

12	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	423	2	7	9	N	6	5	1			3
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	558	2	6	9	N	5	6	1			2
02	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	461	2	4	9	N	4	5	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	246	-0-	-126 B	-0-	240	2	6	9	N	5	4	1			2
04	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	642	2	3	9	N	3	4	1			1
05	372	N	180	-0-	-192 B	-0-	177	2	3	9	N	3	3	1			1

MASTERSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764

12	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	558	N	494	-0-	-64 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784

12	0		253	-0-	253 B	747	253	2			N	-0-					-0-
01	0		250	-0-	250 B	997	250	2			N	-0-					-0-
02	1239	N	242	-0-	-997 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100

12	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	168	N	90	-0-	-78 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	150	N	19	-0-	-131 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	9	-0-	9 B	16	9	2			N	-0-					-0-
01	0	10	-0-	10 B	26	10	2			N	-0-					-0-
02	34 N	8	-0-	-26 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	9 N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	305	-0-	305 B	932	305	2			N	-0-					-0-
01	0	313	-0-	313 B	1245	313	2			N	-0-					-0-
02	1531 N	286	-0-	-1245 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	156	-0-	156 B	669	154	2	2	9	N	2	2	1			1
01	0	224	-0-	224 B	893	222	2	2	9	N	2	2	1			1
02	1074 N	181	-0-	-893 B	-0-	179	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	126	2	3	9	N	3	2	1			2
04	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	471	2	2	9	N	2	3	1			1
05	186 N	111	-0-	-75 B	-0-	109	2	2	9	N	2	2	1			1

BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426 N	1369	-0-	-57 B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1369	-0-	-26 B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	1305	-0-	-15 B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	605	2	8	9	N	7	7	1			4
01	558	N	356	-0-	-202 B	-0-	353	2	3	9	N	3	4	1			3
02	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	850	2	9	9	N	8	6	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	469	-0-	-89 B	-0-	459	2	10	9	N	9	8	1			6
04	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1103	2	7	9	N	6	9	1			3
05	558	N	301	-0-	-257 B	-0-	298	2	3	9	N	3	4	1			2

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	423	2	6	9	N	5	5	1			3
01	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	640	2	7	9	N	6	6	1			3
02	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	449	2	6	9	N	5	5	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	324	-0-	-79 B	-0-	317	2	7	9	N	6	5	1			4
04	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	909	2	4	9	N	4	6	1			2
05	403	N	166	-0-	-237 B	-0-	163	2	3	9	N	3	3	1			2

MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1161	-0-	-48 B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1166	-0-	-43 B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1054	-0-	-10 B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1131	-0-	-9 B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1160	-0-	-18 B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	956	-0-	-129 B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	58	-0-	-962 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1311	-0-	-53 B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1287	-0-	-77 B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1198	-0-	-6 B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1285	-0-	-17 B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1292	-0-	-41 B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	222	-0-	-88 B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
02	280 N	208	-0-	-72 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2		N	-0-			-0-
04	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	477	-0-	-81 B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
01	527 N	340	-0-	-187 B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
02	420 N	163	-0-	-257 B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	326	-0-	-139 B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
04	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-			-0-
05	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
01	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
02	336 N	308	-0-	-28 B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
04	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
05	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 2		N	-0-			-0-
01	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459 2		N	-0-			-0-
04	450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449 2		N	-0-			-0-
05	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 2		N	-0-			-0-
01	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606 2		N	-0-			-0-
02	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 2		N	-0-			-0-
04	1560 N	1506	-0-	-54 B	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1575	-0-	-37 B	-0-	1575 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2		N	-0-			-0-
01	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501 2		N	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517 2		N	-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
05	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116 N	1059	-0-	-57 B	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	1050	-0-	-35 B	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
02	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1054 N	1048	-0-	-6 B	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	1051	-0-	-3 B	-0-	1051	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1447	-0-	-72 B	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
02	1372 N	1133	-0-	-239 B	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1550 N	1367	-0-	-183 B	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1373	-0-	-37 B	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612	2		N	-0-			-0-
01	620 N	377	-0-	-243 B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
02	532 N	33	-0-	-499 B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	22	-0-	-598 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-
05	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-

COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	2633	-0-	2633 B	7833	2633	2		N	-0-			-0-
01	0	2508	-0-	2508 B	10341	2508	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2493	-0-	-307 B	10034	2493	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10034													
03	3100 N	2567	-0-	-533 B	9501	2567	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2486	-0-	-514 B	8987	2486	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2556	-0-	-544 B	8443	2556	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
01	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2		N	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
04	480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
05	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2		N	-0-			-0-
01	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2		N	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2		N	-0-			-0-
04	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
05	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132

12	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15 B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
04	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678

12	0	304	-0-	304 B	904	304 2		N	-0-			-0-
01	0	309	-0-	309 B	1213	309 2		N	-0-			-0-
02	1497 N	284	-0-	-1213 B	-0-	284 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
04	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006

12	651 N	8	-0-	-643 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
01	651 N	438	-0-	-213 B	-0-	438 2		N	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2		N	-0-			-0-
04	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2		N	-0-			-0-
05	651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946

12	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
04	330 N	248	-0-	-82 B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
05	341 N	256	-0-	-85 B	-0-	256 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818

12	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1189	-0-	-20 B	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
02	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1333 N	1175	-0-	-158 B	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
04	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
05	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
01	403 N	319	-0-	-84 B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
02	336 N	232	-0-	-104 B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	386	-0-	386 B	1086	386	2		N	-0-			-0-
01	0	373	-0-	373 B	1459	373	2		N	-0-			-0-
02	1793 N	334	-0-	-1459 B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
05	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
01	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
04	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
05	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
01	341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
02	308 N	271	-0-	-37 B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
01	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
05	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2		N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	337	-0-	337 B	1030	337	2			N	-0-					1
01	0	335	-0-	335 B	1365	335	2			N	-0-					1
02	1681 N	316	-0-	-1365 B	-0-	316	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					1
04	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-					1
05	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-					1

BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778

12	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028

12	186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1	2			N	-0-					1
01	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	451	2	4	9	N	4	2	1			3
02	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	541	2	6	9	N	5	6	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	243	2	6	9	N	5	4	1			3
04	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	586	2	2	9	N	2	4	1			1
05	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	264	2	3	9	N	3	3	1			1

BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604

12	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	22	2	1	9	N	1	2	1			1
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	140 N	69	-0-	-71 B	-0-	62	2	7	9	N	6	4	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	227	2	20	9	N	18	15	1			5
04	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	260	2	17	9	N	15	18	1			2
05	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	127	2	7	9	N	6	6	1			2

BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698

12	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	176	2	13	9	N	12	10	1			4
01	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	191	2	15	9	N	14	13	1			5
02	168 N	157	-0-	-11 B	-0-	145	2	12	9	N	11	13	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	166	2	11	9	N	10	10	1			3
04	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	186	2	12	9	N	11	10	1			4
05	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	175	2	9	9	N	8	10	1			2

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940

12	1116 N	992	-0-	-124 B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	1066	-0-	-19 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	980 N	950	-0-	-30 B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	1019	-0-	-1 B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	1049	-0-	-5 B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	491	2	7	9	N	6	5	1			3
01	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	564	2	4	9	N	4	5	1			2
02	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	480	2	6	9	N	5	5	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	254	-0-	-149 B	-0-	247	2	7	9	N	6	5	1			3
04	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	871	2	4	9	N	4	5	1			2
05	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	362	2	6	9	N	5	5	1			2

MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756

12	248 N	157	-0-	-91 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020

12	0	1018	-0-	1018 B	3004	1018	2			N	-0-					-0-
01	0	965	-0-	965 B	3969	965	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	857	-0-	-1943 B	2026	857	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2026																
03	2748 N	722	-0-	-2026 B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	930 N	909	-0-	-21 B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030

12	0	750	-0-	750 B	2287	750	2			N	-0-					-0-
01	0	764	-0-	764 B	3051	764	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	565	-0-	-2235 B	816	565	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 816																
03	1545 N	729	-0-	-816 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100

12	0	1458	-0-	1458 B	4429	1458	2			N	-0-					-0-
01	0	1515	-0-	1515 B	5944	1515	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1351	-0-	-1449 B	4495	1351	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4495																
03	3100 N	1427	-0-	-1673 B	2822	1427	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1465	-0-	-1535 B	1287	1465	2			N	-0-					-0-
05	2728 N	1441	-0-	-1287 B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774

12	0	212	-0-	212 B	646	212	2			N	-0-					-0-
01	0	209	-0-	209 B	855	209	2			N	-0-					-0-
02	1056 N	201	-0-	-855 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 N	755	-0-	-20 B	-0-	755	2	N	-0-			-0-
01	775 N	747	-0-	-28 B	-0-	747	2	N	-0-			-0-
02	672 N	666	-0-	-6 B	-0-	666	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	736	-0-	-8 B	-0-	736	2	N	-0-			-0-
04	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2	N	-0-			-0-
05	744 N	667	-0-	-77 B	-0-	667	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	156	-0-	156 B	446	156	2	N	-0-			-0-
01	0	151	-0-	151 B	597	151	2	N	-0-			-0-
02	728 N	131	-0-	-597 B	-0-	131	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2	N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2	N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1192	-0-	1192 B	3430	1192	2	N	-0-			-0-
01	0	1120	-0-	1120 B	4550	1120	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1033	-0-	-1767 B	2783	1033	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2783												
03	3100 N	1037	-0-	-2063 B	720	1037	2	N	-0-			-0-
04	1808 N	1088	-0-	-720 B	-0-	1088	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1094	-0-	-53 B	-0-	1094	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2	N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13 B	-0-	43	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2	N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-			-0-
05	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2	N	-0-			-0-

TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	951	-0-	-134 B	-0-	951	2			N	-0-					3
01	1023	N	927	-0-	-96 B	-0-	927	2			N	-0-					3
02	868	N	828	-0-	-40 B	-0-	828	2			N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	897	-0-	-64 B	-0-	897	2			N	-0-					3
04	900	N	872	-0-	-28 B	-0-	872	2			N	-0-					3
05	930	N	818	-0-	-112 B	-0-	818	2			N	-0-					3

MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1461	-0-	-27 B	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1450	-0-	-38 B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1296	-0-	-20 B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1447	-0-	-10 B	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1404	-0-	-6 B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		424	-0-	424 B	1113	424	2			N	-0-					-0-
01	0		351	-0-	351 B	1464	351	2			N	-0-					-0-
02	1781	N	317	-0-	-1464 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1563	-0-	1563 B	4379	1563	2			N	-0-					-0-
01	0		1548	-0-	1548 B	5927	1548	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1307	-0-	-1493 B	4434	1307	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4434																	
03	3100	N	1355	-0-	-1745 B	2689	1355	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1378	-0-	-1622 B	1067	1378	2			N	-0-					-0-
05	2456	N	1389	-0-	-1067 B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1655	-0-	-174 B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1727	-0-	-43 B	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1745	-0-	-53 B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	B	288	2		N	-0-			-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	B	286	2		N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	B	266	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	B	274	2		N	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	B	285	2		N	-0-			-0-
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	B	287	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892

12	0	14	-0-	14	14	B	14	2		N	-0-			-0-
01	0	9	-0-	9	23	B	9	2		N	-0-			-0-
02	31 N	8	-0-	-23	-0-	B	8	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	B				N	-0-			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	B				N	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	B				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088

12	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	B	1038	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	1006	-0-	-141	-0-	B	1006	2		N	-0-			-0-
02	1008 N	972	-0-	-36	-0-	B	972	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	B	1088	2		N	-0-			-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	B	1079	2		N	-0-			-0-
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	B	1113	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930

12	682 N	426	-0-	-256	-0-	B	426	2		N	-0-			-0-
01	651 N	440	-0-	-211	-0-	B	440	2		N	-0-			-0-
02	532 N	466	-0-	-66	-0-	B	466	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	B	369	2		N	-0-			-0-
04	420 N	353	-0-	-67	-0-	B	353	2		N	-0-			-0-
05	527 N	360	-0-	-167	-0-	B	360	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872

12	93 N	66	-0-	-27	-0-	B	66	2		N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	B	85	2		N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	B	73	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	B	79	2		N	-0-			-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	B	72	2		N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	B	86	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
01	341 N	275	-0-	-66 B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
02	280 N	203	-0-	-77 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
04	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	546	-0-	546	B	546	546	2		N	-0-			-0-
01	0	508	-0-	508	B	1054	508	2		N	-0-			-0-
02	1502 N	448	-0-	-1054	B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2		N	-0-			-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936

12	1085 N	1038	-0-	-47	B	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
01	1054 N	1039	-0-	-15	B	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
02	952 N	939	-0-	-13	B	-0-	939	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1037 N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	1009	-0-	-11	B	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	1046	-0-	-8	B	-0-	1046	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480

12	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
01	589 N	522	-0-	-67	B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	589 N	576	-0-	-13	B	-0-	576	2		N	-0-			-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2		N	-0-			-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558 N	499	-0-	-59 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	476 N	441	-0-	-35 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904

12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	392 N	376	-0-	-16 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898

12	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	250	2	4	9	N	4	5	1			1
01	279 N	200	-0-	-79 B	-0-	196	2	4	9	N	4	4	1			1
02	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	163	2	3	9	N	3	3	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	192	2	4	9	N	4	4	1			1
04	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	254	2	3	9	N	3	3	1			1
05	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	212	2	4	9	N	4	4	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	79	-0-	-324 B	-0-	76 2	3 9	N	3	2 1		4
01	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	383 2	7 9	N	6	6 1		4
02	336 N	285	-0-	-51 B	-0-	279 2	6 9	N	5	6 1		3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	228 2	6 9	N	5	4 1		4
04	390 N	196	-0-	-194 B	-0-	194 2	2 9	N	2	4 1		2
05	310 N	205	-0-	-105 B	-0-	202 2	3 9	N	3	3 1		2

SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916

12	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
01	713 N	673	-0-	-40 B	-0-	673 2		N	-0-			-0-
02	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	522	-0-	-129 B	-0-	522 2		N	-0-			-0-
04	660 N	585	-0-	-75 B	-0-	585 2		N	-0-			-0-
05	682 N	581	-0-	-101 B	-0-	581 2		N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900

12	806 N	753	-0-	-53 B	-0-	753 2		N	-0-			-0-
01	744 N	682	-0-	-62 B	-0-	682 2		N	-0-			-0-
02	756 N	535	-0-	-221 B	-0-	535 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	693	-0-	-51 B	-0-	693 2		N	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2		N	-0-			-0-
05	589 N	529	-0-	-60 B	-0-	529 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130

12	806 N	658	-0-	-148 B	-0-	658 2		N	-0-			-0-
01	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2		N	-0-			-0-
02	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2		N	-0-			-0-
04	750 N	737	-0-	-13 B	-0-	737 2		N	-0-			-0-
05	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 2		N	-0-			-0-

KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997

12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
02	196 N	182	-0-	-14 B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
04	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	44	-0-	-49 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066

12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	112 N	78	-0-	-34 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994

12	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		349	-0-	349 B	436	342	2	7	9	N	6	7	1			2
01	0		130	-0-	130 B	566	127	2	3	9	N	3	3	1			2
02	566	N	-0-	-0-	-566 B	-0-					N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	11	-0-	-330 B	-0-	11	2			N	-0-					2
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1

SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776

12	403	N	341	-0-	-62 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	372	N	324	-0-	-48 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

12	1023	N	745	-0-	-278 B	-0-	728	2	17	9	N	15	19	1			6
01	1085	N	1034	-0-	-51 B	-0-	1014	2	20	9	N	18	14	1			10
02	980	N	936	-0-	-44 B	-0-	917	2	19	9	N	17	18	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	960	2	21	9	N	19	17	1			11
04	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1081	2	17	9	N	15	19	1			7
05	1023	N	980	-0-	-43 B	-0-	965	2	15	9	N	14	15	1			6

PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694

12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
01	0		282	-0-	282 B	282	278	2	4	9	N	4	2	1			3
02	615	N	333	-0-	-282 B	-0-	326	2	7	9	N	6	6	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	262	2	6	9	N	5	5	1			3
04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	319	2	4	9	N	4	5	1			2
05	310	N	186	-0-	-124 B	-0-	183	2	3	9	N	3	4	1			1

MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897

12	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-			-0-
01	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2	N	-0-			-0-
02	420	N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465	N	419	-0-	-46 B	-0-	419	2	N	-0-			-0-
04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-			-0-
05	465	N	336	-0-	-129 B	-0-	336	2	N	-0-			-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208

12	0		14	-0-	14 B	42	14	2	N	-0-			-0-
01	0		12	-0-	12 B	54	12	2	N	-0-			-0-
02	64	N	10	-0-	-54 B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14	N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2	N	-0-			-0-
04	12	N	9	-0-	-3 B	-0-	9	2	N	-0-			-0-
05	10	N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950

12	961	N	946	-0-	-15 B	-0-	946	2	N	-0-			-0-
01	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	915	2	N	-0-			-0-
02	840	N	769	-0-	-71 B	-0-	769	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961	N	883	-0-	-78 B	-0-	883	2	N	-0-			-0-
04	900	N	890	-0-	-10 B	-0-	890	2	N	-0-			-0-
05	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2	N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790

12	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	557	2	N	-0-			-0-
01	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	2	N	-0-			-0-
02	504	N	487	-0-	-17 B	-0-	487	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2	N	-0-			-0-
04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2	N	-0-			-0-
05	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2	N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792

12	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	525	2	N	-0-			-0-
01	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2	N	-0-			-0-
02	476	N	474	-0-	-2 B	-0-	474	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2	N	-0-			-0-
04	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2	N	-0-			-0-
05	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	525	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620 N	382	-0-	-238	B	-0-	374	2	8	9	N	7	9	1		1
01	682 N	310	-0-	-372	B	-0-	304	2	6	9	N	5	5	1		1
02	448 N	139	-0-	-309	B	-0-	136	2	3	9	N	3	3	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	256	-0-	-116	B	-0-	250	2	6	9	N	5	4	1		2
04	300 N	294	-0-	-6	B	-0-	290	2	4	9	N	4	5	1		1
05	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	406	2	6	9	N	5	5	1		1

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1526	-0-	1526	B	4580	1526	2			N	-0-				-0-
01	0	1517	-0-	1517	B	6097	1517	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1338	-0-	-1462	B	4635	1338	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4635																
03	3100 N	1446	-0-	-1654	B	2981	1446	2			N	-0-				-0-
04	3000 N	1472	-0-	-1528	B	1453	1472	2			N	-0-				-0-
05	2953 N	1500	-0-	-1453	B	-0-	1500	2			N	-0-				-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2			N	-0-				-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-				-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	330	-0-	-42	B	-0-	330	2			N	-0-				-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-				-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	B	576	2		N	-0-			-0-
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	B	611	2		N	-0-			-0-
02	560 N	550	-0-	-10	-0-	B	550	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	B	607	2		N	-0-			-0-
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	B	592	2		N	-0-			-0-
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	B	611	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	B	367	2		N	-0-			-0-
01	310 N	106	-0-	-204	-0-	B	106	2		N	-0-			-0-
02	280 N	140	-0-	-140	-0-	B	140	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	B				N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	B	189	2		N	-0-			-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	B	363	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-

BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			67
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			67

BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	B	430	2		N	-0-			-0-
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	B	423	2		N	-0-			-0-
02	420 N	314	-0-	-106	-0-	B	314	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	B	418	2		N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	B	420	2		N	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	B	416	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	B	1587	2		N	-0-			-0-
01	1581 N	1428	-0-	-153	-0-	B	1428	2		N	-0-			-0-
02	1400 N	1354	-0-	-46	-0-	B	1354	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1581 N	1429	-0-	-152	-0-	B	1429	2		N	-0-			-0-
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	B	1452	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	B	1449	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744 N	743	-0-	-1 B	-0-	743 2		N	-0-			-0-
01	775 N	683	-0-	-92 B	-0-	683 2		N	-0-			-0-
02	728 N	593	-0-	-135 B	-0-	593 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	668	-0-	-76 B	-0-	668 2		N	-0-			-0-
04	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 2		N	-0-			-0-
05	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983

12	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 2		N	-0-			-0-
01	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570 2		N	-0-			-0-
02	532 N	517	-0-	-15 B	-0-	517 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549 2		N	-0-			-0-
04	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2		N	-0-			-0-
05	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052

12	0	301	-0-	301 B	916	301 2		N	-0-			-0-
01	0	305	-0-	305 B	1221	305 2		N	-0-			-0-
02	1508 N	287	-0-	-1221 B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2		N	-0-			-0-
05	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-			-0-

WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996

12	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	194 2	4 9	N	4	2 1		2
01	310 N	150	-0-	-160 B	-0-	149 2	1 9	N	1	2 1		1
02	168 N	134	-0-	-34 B	-0-	134 2		N	-0-	1 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	19	-0-	-167 B	-0-	19 2		N	-0-			-0-
04	150 N	32	-0-	-118 B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
05	155 N	61	-0-	-94 B	-0-	60 2	1 9	N	1	1 1		-0-

HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872

12	14B2 EXT	79	-0-	79 B	652	77 2	2 9	N	2	3 1		2
01	14B2 EXT	364	-0-	364 B	1016	357 2	7 9	N	6	6 1		2
02	14B2 EXT	313	-0-	313 B	1329	306 2	7 9	N	6	6 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1329												
03	14B2 EXT	418	-0-	418 B	1747	409 2	9 9	N	8	6 1		4
04	14B2 EXT	408	-0-	408 B	2155	401 2	7 9	N	6	8 1		2
05	2501 R	346	-0-	-2155 B	-0-	340 2	6 9	N	5	6 1		1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	369	2	4	9	N	4	3	1			3
01	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	536	2	4	9	N	4	4	1			3
02	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	682	2	7	9	N	6	7	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	177	-0-	-195 B	-0-	173	2	4	9	N	4	3	1			3
04	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	545	2	2	9	N	2	3	1			2
05	527	N	245	-0-	-282 B	-0-	242	2	3	9	N	3	3	1			2

SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042

12	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	775	N	687	-0-	-88 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	700	N	578	-0-	-122 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	473	-0-	-240 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166

12	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986

12	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	924	N	913	-0-	-11 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	987	-0-	-36 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	990	N	973	-0-	-17 B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	988	-0-	-35 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772 2		N	-0-			-0-
01	806 N	777	-0-	-29 B	-0-	777 2		N	-0-			-0-
02	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768 2		N	-0-			-0-
04	750 N	744	-0-	-6 B	-0-	744 2		N	-0-			-0-
05	806 N	768	-0-	-38 B	-0-	768 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987

12	0	401	-0-	401 B	1402	401 2		N	-0-			-0-
01	0	648	-0-	648 B	2050	648 2		N	-0-			-0-
02	2462 N	412	-0-	-2050 B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2		N	-0-			-0-
04	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2		N	-0-			-0-
05	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832

12	0	706	-0-	706 B	2081	706 2		N	-0-			-0-
01	0	694	-0-	694 B	2775	694 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	583	-0-	-2217 B	558	583 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 558												
03	1254 N	696	-0-	-558 B	-0-	696 2		N	-0-			-0-
04	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 2		N	-0-			-0-
05	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816

12	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
01	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494 2		N	-0-			-0-
02	448 N	444	-0-	-4 B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2		N	-0-			-0-
04	480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459 2		N	-0-			-0-
05	496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667

12	0	253	-0-	253 B	743	253 2		N	-0-			-0-
01	0	249	-0-	249 B	992	249 2		N	-0-			-0-
02	1210 N	218	-0-	-992 B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
04	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
05	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
01	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
02	364 N	359	-0-	-5 B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
05	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
01	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
02	308 N	287	-0-	-21 B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
04	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	608	-0-	608 B	1741	608	2		N	-0-			-0-
01	0	523	-0-	523 B	2264	523	2		N	-0-			-0-
02	2612 N	348	-0-	-2264 B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2		N	-0-			-0-
04	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2		N	-0-			-0-
05	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	134	-0-	-145 B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
05	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
01	434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
04	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
05	434 N	339	-0-	-95 B	-0-	339	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899 N	757	-0-	-142 B	-0-	757	2		N	-0-			-0-
01	837 N	803	-0-	-34 B	-0-	803	2		N	-0-			-0-
02	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2		N	-0-			-0-
04	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2		N	-0-			-0-
05	837 N	811	-0-	-26 B	-0-	811	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
01	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
02	252 N	244	-0-	-8 B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
05	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2		N	-0-			-0-

BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962

12	1085 N	716	-0-	-369 B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
01	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
02	1148 N	795	-0-	-353 B	-0-	795	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
04	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
05	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888

12	0	899	-0-	899 B	2475	899	2		N	-0-			-0-
01	0	760	-0-	760 B	3235	760	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	697	-0-	-2103 B	1132	697	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1132													
03	1889 N	757	-0-	-1132 B	-0-	757	2		N	-0-			-0-
04	750 N	690	-0-	-60 B	-0-	690	2		N	-0-			-0-
05	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 44 RRCID -> 291801 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 1780 - 2046

12	1674 N	1440	-0-	-234 B	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1461	-0-	-182 B	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
02	1428 N	1318	-0-	-110 B	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
04	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 292083 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 293680 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 1808 - 2054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	848	-0-	848 B	7741	848	2		N	-0-			-0-
01	0 W	1172	-0-	1172 B	8913	1172	2		N	-0-			-0-
02	0 W	727	-0-	727 B	9640	727	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9640													
03	0 W	695	-0-	695 B	10335	695	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	613	-0-	-2387 B	7948	613	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	263	-0-	-2837 B	5111	263	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

12	0	1160	-0-	1160	1160	1160	3		N	-0-			-0-
01	0	714	-0-	714	1874	714	3		N	-0-			-0-
02	2399 N	525	-0-	-1874	-0-	525	3		N	-0-			-0-
03	1147 N	661	-0-	-486	-0-	661	3		N	-0-			-0-
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	3		N	-0-			-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

12	0	222	-0-	222	222	222	3		N	-0-			-0-
01	0	198	-0-	198	420	198	3		N	-0-			-0-
02	652 N	232	-0-	-420	-0-	232	3		N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

12	0	679	-0-	679	703	679	3		N	-0-			-0-
01	0	555	-0-	555	1258	555	3		N	-0-			-0-
02	1779 N	521	-0-	-1258	-0-	521	3		N	-0-			-0-
03	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	3		N	-0-			-0-
04	540 N	432	-0-	-108	-0-	432	3		N	-0-			-0-
05	589 N	448	-0-	-141	-0-	448	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		327	-0-	327	948	327	3			N	-0-					-0-
01	0		132	-0-	132	1080	132	3			N	-0-					-0-
02	1337	N	257	-0-	-1080	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

12	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

12	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

12	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	7	-0-	7	30	7	2			N	-0-					357
01	14B2	EXT	5	-0-	5	35	5	2			N	-0-					357
02	14B2	EXT	5	-0-	5	40	5	2			N	-0-					357
03	14B2	EXT	4	-0-	4	44	4	2			N	-0-					357
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					357
05	52	X	8	-0-	-44	-0-	8	2			N	-0-					357

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					49
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					49
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					49
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					49
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					49
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					49

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					144
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					144
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					144
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					3
01	0		6	-0-	6	16	6	2			N	-0-					3
02	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					3
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					3
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					3

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027

12	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	149	1	508	2	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	168	1	535	2	N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	162	1	506	2	N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

12	0		415	-0-	415	1746	415	2			N	-0-					115
01	0		407	-0-	407	2153	407	2			N	-0-					115
02	2540	N	387	-0-	-2153	-0-	387	2			N	-0-					115
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					115
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					115
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					115

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136

12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	117	1	194	2	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	144	1	237	2	N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	150	1	223	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02	168 N	64	-0-	-104	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

12	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-			-0-
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2		N	-0-			-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	269	2		N	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182

12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990

12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3	-0-	3	30	3	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
02	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932

12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119

12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	94	1	320	2	N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	104	1	331	2	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	100	1	312	2	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170

12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					155
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					155
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					155
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					155
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					155
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					155

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121

12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					354
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					354
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					354
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					354
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					354
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					354

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

12	0	142	-0-	142	398	142	2		N	-0-			20
01	0	131	-0-	131	529	131	2		N	-0-			20
02	642 N	113	-0-	-529	-0-	113	2		N	-0-			20
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-			20
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			20
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054

12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			29
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			29
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	166	2		N	-0-			29
03	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2		N	-0-			29
04	270 N	86	-0-	-184	-0-	86	2		N	-0-			29
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			29

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126

12	0	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			99
01	0	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			99
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

12	0	199	-0-	199	617	199	2		N	-0-			441
01	0	185	-0-	185	802	185	2		N	-0-			441
02	980 N	178	-0-	-802	-0-	178	2		N	-0-			441
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			441
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			441
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			441

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			64
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			64
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			64
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			64
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			64
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			64

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2		N	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
03	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	2		N	-0-			-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2		N	-0-			-0-
05	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2		N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					78
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-					78
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			N	-0-					78
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					78
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					78
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					78

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					258
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					258
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					258
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					258
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					258
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					258

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					408
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					408
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					408
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					408
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					408
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					408

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					130
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					130
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					130
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					130
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					130
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					130

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					10
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					10
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					10
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					10
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					10
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					10

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					27
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					27
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					27
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					27
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					27
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086

12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	36	1	121	2	N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	42	1	134	2	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	43	1	133	2	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

12	341	X	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					162
01	341	X	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					162
02	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					162
03	341	X	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-					162
04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					162
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					162

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					179
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					179
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					179
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					179
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					179
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					179

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					135
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					135
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					135
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					135
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					135
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					135

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					150
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					28
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					28
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					28
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					28
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					28
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					28

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134

12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					149
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					149
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					149
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					149
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					149
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					149

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960

12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					30
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					30
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	12	1	41	2	N	-0-					30
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	2	N	-0-					30
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					30
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	13	1	39	2	N	-0-					30

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144

12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	96	1	159	2	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	147	1	242	2	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	144	1	213	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	51	1	175	2	N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	68	1	216	2	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	64	1	199	2	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					64
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					64
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					64
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					64
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					64
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					64

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					15
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					15
02	224	N	46	-0-	-178	-0-	46	2			N	-0-					15
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					15
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					15
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					15

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		12	-0-	12	184	12	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
02	184	N	-0-	-0-	-184	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300

12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	403	1	988	2	N	-0-					-0-
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	325	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	338	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	345	1	798	2	N	-0-					-0-
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	390	1	1611	2	N	-0-					-0-
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	403	1	1535	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053

12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111

12	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	0	96	-0-	96	96	96	2		N	-0-			-0-
02	228 N	132	-0-	-96	-0-	132	2		N	-0-			-0-
03	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026

12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
02	196 N	125	-0-	-71	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084

12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
03	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2		N	-0-			-0-
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	2		N	-0-			-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			70
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			70
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			70
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-			70
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-			70
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			70

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076

12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-			14
01	0	178	-0-	178	178	178	2		N	-0-			14
02	395 N	217	-0-	-178	-0-	217	2		N	-0-			14
03	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	2		N	-0-			14
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			14
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			14

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066

12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-			-0-
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	253	2		N	-0-			-0-
03	310 N	152	-0-	-158	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999

12	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2		N	-0-			-0-
01	0	111	-0-	111	111	111	2		N	-0-			-0-
02	280 N	118	-0-	-162	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2		N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		119	-0-	119	506	119	2			N	-0-					-0-
01	0		84	-0-	84	590	84	2			N	-0-					-0-
02	695	N	105	-0-	-590	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

12	0		285	-0-	285	879	285	2			N	-0-					-0-
01	0		266	-0-	266	1145	266	2			N	-0-					-0-
02	1391	N	246	-0-	-1145	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038

12	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	196	N	68	-0-	-128	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099

12	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028

12	0		346	-0-	346	1243	346	2			N	-0-					-0-
01	0		370	-0-	370	1613	370	2			N	-0-					-0-
02	1823	N	210	-0-	-1613	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149

12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097

12	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2		N	-0-					-0-
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2		N	-0-					-0-
02	364	N	167	-0-	-197	-0-	167	2		N	-0-					-0-
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2		N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854

12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910

12	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2		N	-0-					-0-
01	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2		N	-0-					-0-
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	599	2		N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050

12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2		N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988

12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2		N	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	2		N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965

12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	2		N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	392	N	222	-0-	-170	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815

12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916

12	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2		N	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
04	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	2		N	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014

12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD 68845 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CARSON
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
HAYS TRUST WELL #: 207 RRCID -> 283978 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940

12	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
01	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23 B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-

TRYMA OPERATING 872142
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	372	-0-	372 B	372	372	1		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	372				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 372														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	372				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	372				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	372				N	-0-			-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		932	-0-	932 B	932	1	1	931 2	N	-0-			8
01	1855	N	923	-0-	-932 B	-0-	33	1	890 2	N	-0-			8
02	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	30	1	834 2	N	-0-			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	33	1	1105 2	N	-0-			8
04	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	32	1	914 2	N	-0-			8
05	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	33	1	960 2	N	-0-			8

PARNELL (MORROW-GAS) 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 022466 COMPL. DATE 08/19/1957 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2388	N	582	-0-	-1806	-0-	582	2		N	-0-			98
01	0		973	-0-	973	973	972	2	1 9	N	1			99
02	1779	N	806	-0-	-973	-0-	803	2	3 9	N	3			102
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	861	2	3 9	N	3			105
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	998	2	6 9	N	5			110
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	524	2	4 9	N	4			114

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DICKINSON WELL #: 1306 RRCID -> 088345 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	349	1	682 2	N	-0-			82
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	267	1	837 2	N	-0-			82
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	238	1	788 2	N	-0-			82
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	255	1	826 2	N	-0-			82
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	220	1	756 2	N	-0-			82
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	261	1	766 2	N	-0-			82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291

PARNELL BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11874 X	3896	-0-	-7978	-0-	3896	2		N	-0-			-0-
01	0	3966	-0-	3966	3966	3966	2		N	-0-			-0-
02	7365 X	3399	-0-	-3966	-0-	3399	2		N	-0-			-0-
03	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3630	-0-	-240	-0-	3630	2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3841	-0-	-127	-0-	3841	2		N	-0-			-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198

12	3100 N	1879	-0-	-1221	1714	1879	2		N	-0-			-0-
01	0	2032	-0-	2032	3746	2032	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1789	-0-	-1011	2735	1789	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1502	-0-	-1598	1137	1502	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1879	-0-	-1121	16	1879	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1786	-0-	-198	-0-	1786	2		N	-0-			-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2463	-0-	2463	2693	2462	2	1	9	N	1					8
01	0		1870	-0-	1870	4563	1870	2			N	-0-					8
02	2800	N	1595	-0-	-1205	3358	1595	2			N	-0-					8
03	3100	N	1801	-0-	-1299	2059	1801	2			N	-0-					8
04	3000	N	1804	-0-	-1196	863	1763	2	41	9	N	37					45
05	2592	N	1729	-0-	-863	-0-	1727	2	2	9	N	2					47

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7	-0-	7	486	7	2			N	-0-					98
01	0		12	-0-	12	498	12	2			N	-0-					98
02	509	N	11	-0-	-498	-0-	11	2			N	-0-					98
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					98
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					98
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					98

PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1320	-0-	1320	3783	62	1	1258	2	N	-0-					177
01	0		1058	-0-	1058	4841	62	1	996	2	N	-0-					177
02	2800	N	833	-0-	-1967	2874	56	1	777	2	N	-0-					177
03	3100	N	732	-0-	-2368	506	60	1	670	2	N	2					179
							2	9									
04	1524	N	1018	-0-	-506	-0-	60	1	946	2	N	11	177	1			13
							12	9									
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	62	1	951	2	N	5					18
							6	9									

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1150	-0-	1150	3463	62	1	1074	2	N	13					70
							14	9									
01	0		1196	-0-	1196	4659	62	1	1119	2	N	14					84
							15	9									
02	2800	N	618	-0-	-2182	2477	50	1	565	2	N	3					87
							3	9									
03	3100	N	997	-0-	-2103	374	60	1	916	2	N	19					106
							21	9									
04	1393	N	1019	-0-	-374	-0-	60	1	950	2	N	8					114
							9	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	62	1	1086	2	N	8					122
							9	9									

MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

12	0	113	-0-	113	167	113	2		N	-0-			25
01	0	42	-0-	42	209	42	2		N	-0-			25
02	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2		N	-0-			25
03	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2		N	-0-			25
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			25
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			25

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

12	0	1217	-0-	1217	1217	1189	2	28 9	N	25			94
01	0	1318	-0-	1318	2535	1318	2		N	-0-			94
02	2800 N	1088	-0-	-1712	823	1088	2		N	-0-			94
03	2195 N	1372	-0-	-823	-0-	1372	2		N	-0-			94
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			94
*05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			94

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234

12	0	34	-0-	34	80	34	2		N	-0-			-0-
01	0	14	-0-	14	94	14	2		N	-0-			-0-
02	154 N	60	-0-	-94	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069

12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2		N	-0-			-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2		N	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2		N	-0-			-0-
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2		N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676

HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	889	-0-	-2211	680	889	3			N	-0-					-0-
01	1510	N	830	-0-	-680	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	520	-0-	-964	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	810	N	48	-0-	-762	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	589	N	17	-0-	-572	-0-	17	3			N	-0-					-0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1594	-0-	-2	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	494	-0-	-1216	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	111	-0-	-1656	-0-	111	3			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143

12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
04	900	N	723	-0-	-177	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	930	N	129	-0-	-801	-0-	129	3			N	-0-					-0-

KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2524	-0-	-824	-0-	2507	2	17	9	N	15					108
01	0		3181	-0-	3181	3181	3172	2	9	9	N	8					116
02	6329	X	3148	-0-	-3181	-0-	3148	2			N	-0-					116
03	3255	X	2795	-0-	-460	-0-	2795	2			N	-0-					116
04	3090	X	1526	-0-	-1564	-0-	1526	2			N	-0-					116
05	3472	X	1614	-0-	-1858	-0-	1530	2	84	9	N	76					192

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

12	0		468	-0-	468	1310	62	1	406	2	N	-0-					43
01	0		548	-0-	548	1858	62	1	486	2	N	-0-					43
02	2317	N	459	-0-	-1858	-0-	56	1	403	2	N	-0-					43
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	62	1	621	2	N	-0-					43
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	60	1	605	2	N	-0-					43
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	62	1	638	2	N	-0-					43

CREST RESOURCES, INC. 189901
KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

12	341	N	131	-0-	-210	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	372	N	91	-0-	-281	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	280	N	48	-0-	-232	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

12	0		96	-0-	96	393	96	3			N	-0-					-0-
01	501	N	108	-0-	-393	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

12	0		431	-0-	431	1512	431	3			N	-0-					5
01	1891	N	379	-0-	-1512	-0-	379	3			N	-0-					5
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					5
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					5
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					5
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					5

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872

12	0		299	-0-	299	640	299	3			N	-0-					5
01	929	N	289	-0-	-640	-0-	289	3			N	-0-					5
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					5
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					5
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					5
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					5

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945

12	0		-0-	-0-	-0-	2317					N	-0-					104
01	2317	N	-0-	-0-	-2317	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774

12	0		1567	-0-	1567	6156	1567	3			N	-0-					150
01	3100	N	1589	-0-	-1511	4645	1589	3			N	-0-					150
02	2800	N	1393	-0-	-1407	3238	1393	3			N	-0-					150
03	3100	N	1535	-0-	-1565	1673	1535	3			N	-0-					150
04	3000	N	1452	-0-	-1548	125	1452	3			N	-0-					150
05	1567	N	1442	-0-	-125	-0-	1442	3			N	-0-					150

MORRISON, SCOTT,CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555

12	0		7	-0-	7	32	7	3			N	-0-					-0-
01	34	N	2	-0-	-32	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

12	0		369	-0-	369	1139	369	3			N	-0-					12
01	1606	N	467	-0-	-1139	-0-	467	3			N	-0-					12
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					12
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					12
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					12
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					12

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		379	-0-	379	1459	379	3			N	-0-					106
01	1785	N	326	-0-	-1459	-0-	326	3			N	-0-					106
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					106
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					106
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					106
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					106

PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

12	0		348	-0-	348	1417	348	3			N	-0-					98
01	1828	N	411	-0-	-1417	-0-	411	3			N	-0-					98
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					98
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					98
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					98
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					98

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

12	0		1715	-0-	1715	6738	1715	3			N	-0-					147
01	3100	N	1673	-0-	-1427	5311	1673	3			N	-0-					147
02	2800	N	964	-0-	-1836	3475	964	3			N	-0-					147
03	3100	N	1805	-0-	-1295	2180	1805	3			N	-0-					147
04	3000	N	1721	-0-	-1279	901	1721	3			N	-0-					147
05	2615	N	1714	-0-	-901	-0-	1714	3			N	-0-					147

FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

12	0		609	-0-	609	2342	609	3			N	-0-					123
01	3067	N	725	-0-	-2342	-0-	725	3			N	-0-					123
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					123
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	783	3	22	9	N	20					143
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					143
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					143

PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936

12	0		412	-0-	412	1822	412	3			N	-0-					10
01	2221	N	399	-0-	-1822	-0-	399	3			N	-0-					10
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					10
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					10
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					10
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					10

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942

12	0		3	-0-	3	53	3	3			N	-0-					61
01	53	N	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

PARNELL "143" WELL #: 1 RRCID -> 187308 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	31	1	1554	2	N	-0-					26
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	31	1	1928	2	N	-0-					26
02	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	28	1	1219	2	N	-0-					26
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	31	1	2196	2	N	44					70
							48	9									
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	30	1	2239	2	N	82					152
							90	9									
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	31	1	2370	2	N	22					174
							24	9									

PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

12	0		1093	-0-	1093	5922	23	1	1070	2	N	-0-					10
01	0		1788	-0-	1788	7710	26	1	1762	2	N	-0-					10
02	2800	N	1946	-0-	-854	6856	23	1	1923	2	N	-0-					10
03	3100	N	2813	-0-	-287	6569	31	1	2782	2	N	-0-					10
04	3000	N	2727	-0-	-273	6296	30	1	2697	2	N	-0-					10
05	3100	N	2641	-0-	-459	5837	31	1	2610	2	N	-0-					10

PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	225	1	164	2	N	-0-					2
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	227	1	281	2	N	-0-					2
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	221	1	234	2	N	-0-					2
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	269	1	158	2	N	-0-					2
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	220	1	150	2	N	-0-					2
05	496	N	360	-0-	-136	-0-	189	1	171	2	N	-0-					2

PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	6778	-0-	6778	20251	6778	2			N	-0-					42
01	0	6894	-0-	6894	27145	6891	2	3	9	N	3					45
02	32928 X	5783	-0-	-27145	-0-	5783	2			N	-0-					45
03	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					45
04	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					45
05	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					45

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

12	0	6	-0-	6	24	6	3			N	-0-					19
01	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					19
02	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					19
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					19
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					19
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					19

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209

HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-			134
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			134
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			134
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	724	3	3 9	N	3			137
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			137
05	651 N	421	-0-	-230	-0-	421	3		N	-0-			137

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 7 L RRCID -> 076662 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857					N	-0-				119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857					N	-0-				119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857					N	-0-				119
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-14857					N	-0-				119
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-14857					N	-0-				119
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857					N	-0-				119

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				13

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

12	0		1214	-0-	1214	1214	1214	3				N	-0-				253
01	0		1349	-0-	1349	2563	1349	3				N	-0-				253
02	2800	N	881	-0-	-1919	644	783	3	98	9		N	89	194	1		148
03	1998	N	1354	-0-	-644	-0-	1238	3	116	9		N	105				253
04	1320	N	401	-0-	-919	-0-	401	3				N	-0-				253
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-						N	NO RPT				253

BE ANADARKO II, LLC 100676
REMINGTON WELL #: B 1 RRCID -> 185825 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	16	7		19
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-				19
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3				N	-0-				19
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-				19
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19
*04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-				19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19

PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962

12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2205	3	14	9		N	13				93
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1939	3	13	9		N	12				105
02	2044	N	1835	-0-	-209	-0-	1826	3	9	9		N	8				113
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2017	3	14	9		N	13	93	1		33
04	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	1845	3	11	9		N	10				43
05	2046	N	1811	-0-	-235	-0-	1803	3	8	9		N	7				50

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666

12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	740	3	7	9	N	6			63
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	615	3	4	9	N	4			67
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	777	3	9	9	N	8			75
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	3	11	9	N	10			85
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	816	3	11	9	N	10			95
05	868 N	779	-0-	-89	-0-	771	3	8	9	N	7			102

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 288031 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130

12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			37
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			37
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			37
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-			37
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			37
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-			37

ENCINO OPERATING, LLC 251742
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862

12	0	1146	-0-	1146	4795	1146	2			N	-0-			46
01	0	1228	-0-	1228	6023	1206	2	22	9	N	20			66
02	2800 N	981	-0-	-1819	4204	972	2	9	9	N	8			74
03	3100 N	1134	-0-	-1966	2238	1117	2	17	9	N	15			89
04	2996 N	758	-0-	-2238	-0-	758	2			N	-0-			89
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			89

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MITCHELL WELL #: 1 L RRCID -> 022493 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

MORRISON ETAL -B- WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	2426	-0-	2426	9114	2155	3	271	9	N	246	194	1			272
01	3100 N	2293	-0-	-807	8307	2293	3			N	-0-					272
02	2800 N	2076	-0-	-724	7583	2076	3			N	-0-					272
03	3100 N	2312	-0-	-788	6795	2312	3			N	-0-					272
04	3000 N	2172	-0-	-828	5967	2172	3			N	-0-					272
05	3100 N	1371	-0-	-1729	4238	1371	3			N	-0-					272

KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	8	-0-	8	44	8	3			N	-0-					-0-
01	44 N	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	224	-0-	224	891	224	3			N	-0-					140
01	1199 N	308	-0-	-891	-0-	308	3			N	-0-					140
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					140
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					140
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					140
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					140

PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	68	-0-	68	253	68	3			N	-0-					87
01	320 N	67	-0-	-253	-0-	67	3			N	-0-					87
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					87
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					87
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					87
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					87

MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		41	-0-	41	494	41	2			N	-0-					628
01	726	N	232	-0-	-494	-0-	232	2			N	-0-					628
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					628
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					628
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					628
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					628

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

12	744	N	599	-0-	-145	-0-	24	1	575	2	N	-0-					40
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	24	1	696	2	N	7					47
							8	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	19	1	1144	2	N	13					60
							14	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	31	1	2234	2	N	28					88
							31	9									
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	29	1	2009	2	N	25					113
							28	9									
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	30	1	2012	2	N	20					133
							22	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 9904

12	0		6907	-0-	6907	17898	6870	2	37	9	N	34					122
01	0		6375	-0-	6375	24273	6357	2	18	9	N	16					138
02	30111	X	5838	-0-	-24273	-0-	5749	2	89	9	N	81	197	1			22
03	6448	X	2963	-0-	-3485	-0-	2935	2	28	9	N	25					47
04	6240	X	4465	-0-	-1775	-0-	4399	2	66	9	N	60					107
05	6448	X	4238	-0-	-2210	-0-	4220	2	18	9	N	16					123

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022483 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006

12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			27
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			27
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			27
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			27
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			27
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			27

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 194939 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189914 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 037784 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	996	-0-	996	1969	996	2		Y	-0-			83
01	DLQ G-10	1033	-0-	1033	3002	1033	2		Y	-0-			83
02	DLQ G-10	887	-0-	887	3889	887	2		Y	-0-			83
03	2300 N	1016	-0-	-1284	2605	1016	2		Y	-0-			83
*04	3000 N	940	-0-	-2060	545	940	2		Y	-0-			83
05	1490 N	945	-0-	-545	-0-	945	2		Y	-0-			80

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 022486 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

PARSELL RANCH 35 WELL #: 4A RRCID -> 216729 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9800 - 9810

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2023 - WELL PLUGGED 04/18/23

TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 230832 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070

12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
02	504 N	329	-0-	-175	-0-	329	3		N	-0-			-0-
03	558 N	421	-0-	-137	-0-	421	3		N	-0-			-0-
04	540 N	322	-0-	-218	-0-	322	3		N	-0-			-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	1	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	7	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

12	0	1177	-0-	1177	3793	1177	2		N	-0-			-0-
01	0	1313	-0-	1313	5106	1313	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1207	-0-	-1593	3513	1207	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1327	-0-	-1773	1740	1327	2		N	-0-			-0-
04	2988 N	1248	-0-	-1740	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1219	-0-	-114	-0-	1219	2		N	-0-			-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) //CONT.// 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHI OPERATING, INC. 148123
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2327	-0-	2327	4520	2327	3			N	-0-					10
01	0		2786	-0-	2786	7306	2786	3			N	-0-					10
02	2800	N	2516	-0-	-284	7022	2516	3			N	-0-					10
03	3100	N	2613	-0-	-487	6535	2613	3			N	-0-					10
04	3000	N	2562	-0-	-438	6097	2562	3			N	-0-					10
*05	3100	N	2551	-0-	-549	5548	2551	3			N	-0-					10

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	784	N	257	-0-	-527	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	899	N	580	-0-	-319	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	870	N	716	-0-	-154	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

12	0		490	-0-	490	1616	490	2			N	-0-					3
01	0		593	-0-	593	2209	593	2			N	-0-					3
02	2709	N	500	-0-	-2209	-0-	500	2			N	-0-					3
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					3
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					3
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					3

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

12	0		229	-0-	229	1337	229	3			N	-0-					55
01	2175	N	838	-0-	-1337	-0-	185	3	653	9	N	594	189	1			460
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					460
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	123	3	217	9	N	197	197	1			460
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					460
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					460

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

12	3261	R	2464	-0-	-797	-0-	2456	2	8	9	Y	7					169
01	3875	#	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	12					181
02	3500	#	2326	-0-	-1174	-0-	2313	2	13	9	Y	12					193
03	3875	#	2368	-0-	-1507	-0-	2355	2	13	9	Y	12	185	1			20
04	3030	#	2878	-0-	-152	-0-	2875	2	3	9	Y	3					23
05	2744	R	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					23

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	452	N	65	-0-	-387 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		132	-0-	132 B	623	132	2			N	-0-					-0-
01	628	N	5	-0-	-623 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		13	-0-	13 B	13	13	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	13					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		413	-0-	413 B	426	413	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		27	-0-	27 B	453	27	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	453					N	-0-					-0-

GELNAR WELL #: 1 RRCID -> 159582 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		9	-0-	9 B	33	9	2			N	-0-					-0-
01	54	N	21	-0-	-33 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 166297 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	4	-0-	4 B	12	4	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5 B	17	5	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	8	-0-	8 B	25	8	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3 B	28	3	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	2 B	30	2	2		N	-0-			-0-
05	81 X	51	-0-	-30 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-

COLLARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 168207 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1				N	-0-			-0-

HART 180 WELL #: 1 RRCID -> 169577 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602

12	0	-0-	-0-	-0- B	44				N	-0-			-0-
01	48 N	4	-0-	-44 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 1 RRCID -> 169703 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210

12	0	44	-0-	44 B	146	44	2		N	-0-			-0-
01	218 N	72	-0-	-146 B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2		N	-0-			-0-

ANNIE WELL #: 1181O RRCID -> 170024 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

POLLY 310 WELL #: 1 RRCID -> 171871 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

COBLE 311 WELL #: 1 RRCID -> 171914 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

RAFFERTY 1 WELL #: 1 RRCID -> 172718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS -11- WELL #: 3 RRCID -> 174975 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	40					N	-0-					-0-
01	43	N	3	-0-	-40 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIRDWELL "190" WELL #: 1 RRCID -> 175894 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	14					N	-0-					-0-
01	T. A.		22	-0-	22 B	36	22	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		21	-0-	21 B	57	21	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		15	-0-	15 B	72	15	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		20	-0-	20 B	92	20	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	92					N	-0-					-0-

WILLIAMS 6 WELL #: 1 RRCID -> 177225 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		378	-0-	378 B	1256	378	2			N	-0-					-0-
01	1797	N	541	-0-	-1256 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-

PORTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 177662 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	5	-0-	5 B	144	5	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4 B	148	4	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	6	-0-	6 B	154	6	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3	-0-	3 B	157	3	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4	-0-	4 B	161	4	2			N	-0-					-0-
05	164	X	3	-0-	-161 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 2 RRCID -> 178550 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 179638 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		150	-0-	150 B	903	150	2			N	-0-					-0-
01	905	N	2	-0-	-903 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PALO DURO 159 WELL #: 2 RRCID -> 182441 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 2 RRCID -> 183480 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

COBLE 311 WELL #: 2 RRCID -> 185514 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 4941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BIRDWELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 185664 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	B	966			N	-0-			-0-
01	966 N	-0-	-0-	-966	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WHITE 9 WELL #: 2 RRCID -> 185666 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	379	-0-	379	B	1636	379	2	N	-0-			-0-
01	2142 N	506	-0-	-1636	B	-0-	506	2	N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2	N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2	N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2	N	-0-			-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2	N	-0-			-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 3 RRCID -> 187466 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PATTEN UNIT WELL #: 2178 RRCID -> 187844 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	550	-0-	550	B	2246	550	2	N	-0-			-0-
01	2634 N	388	-0-	-2246	B	-0-	388	2	N	-0-			-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	2	N	-0-			-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2	N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2	N	-0-			-0-
05	802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2	N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HOOVER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 188837 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

JENNY 15 WELL #: 1 RRCID -> 188840 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505

12	0		986	-0-	986 B	4078	986	2			N	-0-					-0-
01	5215	X	1137	-0-	-4078 B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

GELNAR WELL #: 2 RRCID -> 188892 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COLLARD A WELL #: 4 RRCID -> 188968 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143

12	0		49	-0-	49 B	215	49	2			N	-0-					-0-
01	315	N	100	-0-	-215 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 2 RRCID -> 189836 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257

12	0		207	-0-	207 B	1365	207	2			N	-0-					-0-
01	1585	N	220	-0-	-1365 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-

CURTIS 2 WELL #: 1 RRCID -> 206810 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068

12	0		31	-0-	31 B	129	31	2			N	-0-					-0-
01	148	N	19	-0-	-129 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 18 WELL #: 4 RRCID -> 214482 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COLLARD 97 WELL #: 1RE RRCID -> 214854 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GASOIL WELL #: 1 RRCID -> 215105 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS TRUST 189 WELL #: 2 RRCID -> 262139 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076

12	0	204	-0-	204 B	465	204	2	N	-0-			-0-
01	818 N	353	-0-	-465 B	-0-	353	2	N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2	N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2	N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2	N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235084 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

12	0	4195	-0-	4195 B	12771	4195	2		N	-0-			-0-
01	0	4634	-0-	4634 B	17405	4634	2		N	-0-			-0-
02	21173 X	3768	-0-	-17405 B	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
03	3838 X	3838	-0-	-0- B	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
04	3294 X	3294	-0-	-0- B	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3689	-0-	-0- B	-0-	3689	2		N	-0-			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
EDWARDS -11- WELL #: 1 RRCID -> 152391 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3236 - 3250

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RIG PETROLEUM, LLC 711525
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	1		N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	1		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RIG PETROLEUM, LLC //CONT.// 711525
WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 5178 RRCID -> 254473 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94

PATTEN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 258724 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030

12	0		96	-0-	96	475	96	3			N	-0-					214
01	533	N	58	-0-	-475	-0-	58	3			N	-0-					214
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					214
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					214
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					214
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					214

PATTEN UNIT WELL #: 7178 RRCID -> 263879 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

12	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					298
01	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					298
02	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					298
03	1705	#	1121	-0-	-584	-0-	1121	3			N	-0-					298
04	1650	#	1042	-0-	-608	-0-	1018	3	24	9	N	22	190	1			130
05	1364	#	1093	-0-	-271	-0-	1093	3			N	-0-					130

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) //CONT.// 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705 #	1698	-0-	-7	-0-	1696	3	2	9	N	2					118
01	1705 #	1698	-0-	-7	-0-	1696	3	2	9	N	2					120
02	1540 #	1537	-0-	-3	-0-	1535	3	2	9	N	2					122
03	1705 #	1637	-0-	-68	-0-	1635	3	2	9	N	2					124
04	1650 #	1572	-0-	-78	-0-	1570	3	2	9	N	2					126
05	1705 #	1580	-0-	-125	-0-	1580	3			N	-0-					126

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

12	0	1491	-0-	1491	7435	1491	3			N	-0-					116
01	3100 N	1684	-0-	-1416	6019	1684	3			N	-0-					116
02	2800 N	1545	-0-	-1255	4764	1545	3			N	-0-					116
03	3100 N	1585	-0-	-1515	3249	1585	3			N	-0-					116
04	3000 N	1537	-0-	-1463	1786	1537	3			N	-0-					116
05	3100 N	1466	-0-	-1634	152	1466	3			N	-0-					116

REMORA OPERATING, LLC 701613
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PEARL WHEAT 'A' 765 WELL #: 6H RRCID -> 284161 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	118	-0-	118	118	118	2			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	35					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					35
05	14B2 EXT	388	-0-	388	506	160	2	228	9	N	207					242

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		456	-0-	456	1394	455	2	1	9	N	1	174	1			41
01	0		516	-0-	516	1910	516	2			N	-0-					41
02	2416	R	506	-0-	-1910	-0-	403	2	103	9	N	94					135
03	526	R	526	-0-	-0-	-0-	482	2	44	9	N	40					175
04	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					175
05	559	R	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1					176

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

12	0		1451	-0-	1451	4051	1451	2			N	-0-					35
01	0		1272	-0-	1272	5323	1272	2			N	-0-					35
02	6563	R	1240	-0-	-5323	-0-	1234	2	6	9	N	5					40
03	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					40
04	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					40
05	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					40

BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

12	0		624	-0-	624	1884	624	2			N	-0-					8
01	0		630	-0-	630	2514	630	2			N	-0-					8
02	3069	R	555	-0-	-2514	-0-	555	2			N	-0-					8
03	651	#	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					8
04	630	#	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					8
05	620	#	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					8

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1534	-0-	1534	4621	1534	2			N	-0-					71
01	0	1554	-0-	1554	6175	1545	2	9	9	N	8					79
02	7605 R	1430	-0-	-6175	-0-	1428	2	2	9	N	2					81
03	1581 #	1562	-0-	-19	-0-	1562	2			N	-0-					81
04	1500 #	1496	-0-	-4	-0-	1496	2			N	-0-					81
05	1581 #	1522	-0-	-59	-0-	1522	2			N	-0-					81

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

12	0	682	-0-	682	2023	682	2			N	-0-					63
01	0	713	-0-	713	2736	705	2	8	9	N	7					70
02	3226 R	490	-0-	-2736	-0-	487	2	3	9	N	3					73
03	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					73
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					73
05	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	72	132	1			13

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

12	DLQ G-10	233	-0-	233	619	233	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	207	-0-	207	826	207	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	170	-0-	170	996	170	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	179	-0-	179	1175	179	3			Y	-0-					-0-
04	1341 R	166	-0-	-1175	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	169	-0-	-79	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: RRCID -> 287807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8860 - 13895

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 10H RRCID -> 288397 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7693 - 11012

12	DLQ G-10	407	-0-	407	1418	407	3			Y	-0-					-0-
01	0	400	-0-	400	1818	400	3			Y	-0-					-0-
02	2179 R	361	-0-	-1818	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
03	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
05	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 5766 RRCID -> 290802 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7362 - 7438

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341 #	247	-0-	-94	-0-	244	3	3	9	N	3					70
01	341 #	322	-0-	-19	-0-	316	3	6	9	N	5					75
02	308 #	158	-0-	-150	-0-	152	3	6	9	N	5					80
03	341 #	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-					80
04	313 R	313	-0-	-0-	-0-	311	3	2	9	N	2					82
05	310 #	243	-0-	-67	-0-	241	3	2	9	N	2					84

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

12	0	53	-0-	53	268	53	3			N	-0-					132
01	327 N	59	-0-	-268	-0-	59	3			N	-0-					132
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					132
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					132
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					132
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					132

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1399	-0-	1399	4112	1283	2	116	9	N	105	170	1			105
01	0	1318	-0-	1318	5430	1246	2	72	9	N	65					170
02	2800 N	1155	-0-	-1645	3785	1121	2	34	9	N	31					201
03	3100 N	1304	-0-	-1796	1989	1241	2	63	9	N	57	191	1			67
04	3000 N	1013	-0-	-1987	2	985	2	28	9	N	25					92
05	1455 N	1453	-0-	-2	-0-	1379	2	74	9	N	67	62	1			97

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

12	0	3988	-0-	3988	14345	854	1	3024	2	N	100	179	1			164
						110	9									
01	0	3282	-0-	3282	17627	1047	1	2112	2	N	112	159	1			117
						123	9									
02	19906 X	2279	-0-	-17627	-0-	974	1	1246	2	N	54					171
						59	9									
03	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	1079	1	2254	2	N	89	174	1			86
						98	9									
04	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	914	1	1751	2	N	61	80	1			67
						67	9									
05	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	1018	1	1830	2	N	74					141
						81	9									

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD WELL #: 8766 RRCID -> 290136 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 7630

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GUY WELL #: 7 RRCID -> 144668 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	3289	-0-	3289	8397	3289	2			N	-0-					89
01	3100 N	3429	-0-	329	8726	3429	2			N	-0-					89
02	11688 X	2962	-0-	-8726	-0-	2962	2			N	-0-					89
03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					89
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					89
05	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					89

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 094935 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	2960	-0-	2960	8694	2937	2	23	9	N	21	129	1			52
01	0	3135	-0-	3135	11829	3112	2	23	9	N	21					73
02	14466 X	2637	-0-	-11829	-0-	2619	2	18	9	N	16					89
03	3224 X	3046	-0-	-178	-0-	3031	2	15	9	N	14					103
04	3120 X	2897	-0-	-223	-0-	2879	2	18	9	N	16					119
05	3131 X	2899	-0-	-232	-0-	2880	2	19	9	N	17	97	1			39

PERRYTON (CHESTER) 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1249	-0-	1249	4883	1237	3	12	9	N	11					233
01	0	1098	-0-	1098	5981	1085	3	13	9	N	12					245
02	2800 N	1237	-0-	-1563	4418	1223	3	14	9	N	13					258
03	3100 N	1916	-0-	-1184	3234	1897	3	19	9	N	17					275
04	3000 N	2862	-0-	-138	3096	2838	3	24	9	N	22					297
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	1732					N	NO RPT					297

PERRYTON (CHESTER) //CONT.// 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SPENCE "A" WELL #: 1010 RRCID -> 137293 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

12	0		5369	-0-	5369	16531	5369	2			N	-0-					-0-
01	0		5415	-0-	5415	21946	5415	2			N	-0-					-0-
02	26921	X	4975	-0-	-21946	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5374	-0-	-361	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5182	-0-	-248	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	679	-0-	-4839	-0-	679	2			N	-0-					-0-

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

12	0		738	-0-	738	2244	62	1	676	2	N	-0-					133
01	0		770	-0-	770	3014	62	1	708	2	N	-0-					133
02	2800	N	681	-0-	-2119	895	56	1	625	2	N	-0-					133
03	1615	N	720	-0-	-895	-0-	62	1	658	2	N	-0-					133
04	750	N	676	-0-	-74	-0-	60	1	616	2	N	-0-					133
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	62	1	614	2	N	-0-	106	1			27

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	N	-0-					93
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	N	-0-					93
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	2	N	-0-					93
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	N	-0-					93
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	25	1	265	2	N	-0-					93
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	2	N	-0-					93

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					35
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					35
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PERRYTON (KEYES) //CONT.// 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MERAMAC) 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HAYWOOD WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	893	-0-	893	2690	60	1	808	2	N	23	160	1			114
						25	9									
01	0	937	-0-	937	3627	62	1	836	2	N	35					149
						39	9									
02	2800 N	796	-0-	-2004	1623	56	1	731	2	N	8					157
						9	9									
03	2424 N	801	-0-	-1623	-0-	52	1	749	2	N	-0-					157
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	60	1	835	2	N	-0-					157
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	62	1	619	2	N	-0-					157

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3599	3	45	9	N	41					87
01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3738	3	34	9	N	31	98	1			20
02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3593	3	17	9	N	15					35
03	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2806	3	17	9	N	15					50
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					50
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					50

CORLENA OIL COMPANY 178450
BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2553 N	1303	-0-	-1250	-0-	1303	2			N	-0-					211
01	0	1365	-0-	1365	1365	1361	2	4	9	N	4					215
02	2568 N	1203	-0-	-1365	-0-	1202	2	1	9	N	1					216
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	N	1	145	1			72
04	1320 N	1114	-0-	-206	-0-	1106	2	8	9	N	7					79
05	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1228	2	47	9	N	43					122

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		396	-0-	396	1199	62	1	334	2	N	-0-					-0-
01	0		384	-0-	384	1583	62	1	322	2	N	-0-					-0-
02	1946	N	363	-0-	-1583	-0-	56	1	307	2	N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	62	1	321	2	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	60	1	309	2	N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	58	1	334	2	N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, TUCKER WELL #: 156 RRCID -> 022519 COMPL. DATE 05/06/1958 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					18
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9	N	1					78
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	886	2	1	9	N	1					79
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	N	1					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
TRAYLER WELL #: 1 RRCID -> 080514 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1384	-0-	1384	4071	1383	2	1	9	N	1					10
01	0		1366	-0-	1366	5437	1366	2			N	-0-					10
02	2800	N	1238	-0-	-1562	3875	1238	2			N	-0-					10
03	3100	N	1298	-0-	-1802	2073	1298	2			N	-0-					10
04	2898	N	825	-0-	-2073	-0-	825	2			N	-0-					10
05	1209	N	14	-0-	-1195	-0-	3	2	11	9	N	10					20

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563
GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838

12	0	525	-0-	525	1001	525	2		N	-0-			91
01	0	503	-0-	503	1504	503	2		N	-0-			91
02	1956 N	452	-0-	-1504	-0-	452	2		N	-0-			91
03	527 N	456	-0-	-71	-0-	456	2		N	-0-			91
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	2		N	-0-			91
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			91

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

12	0	840	-0-	840	2203	840	2		N	-0-			27
01	0	889	-0-	889	3092	889	2		N	-0-			27
02	3964 R	872	-0-	-3092	-0-	872	2		N	-0-			27
03	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			27
04	870 #	806	-0-	-64	-0-	806	2		N	-0-			27
05	961 #	509	-0-	-452	-0-	509	2		N	-0-			27

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

12	868 #	826	-0-	-42	-0-	31	1	795 2	N	-0-			-0-
01	868 #	819	-0-	-49	-0-	31	1	788 2	N	-0-			-0-
02	812 #	742	-0-	-70	-0-	28	1	714 2	N	-0-			-0-
03	899 #	822	-0-	-77	-0-	28	1	794 2	N	-0-			-0-
04	870 #	816	-0-	-54	-0-	30	1	786 2	N	-0-			-0-
05	875 R	875	-0-	-0-	-0-	31	1	844 2	N	-0-			-0-

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

12	0	806	-0-	806	806	62	1	732	2	N	11			100
						12	9							
01	1783 R	977	-0-	-806	-0-	62	1	905	2	N	9			109
						10	9							
02	896 #	253	-0-	-643	-0-	54	1	199	2	N	-0-			109
03	992 #	376	-0-	-616	-0-	24	1	345	2	N	6			115
						7	9							
04	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			115
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			115

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			110
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			110
02	1092 N	1057	-0-	-35	-0-	1057	2			N	-0-			110
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			110
04	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	1063	2			N	-0-			110
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			110

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-			140

PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

12	0	955	-0-	955	B	2065	62	1	893	2	N	-0-		98
01	0	1038	-0-	1038	B	3103	62	1	976	2	N	-0-		98
02	3995 X	892	-0-	-3103	B	-0-	56	1	836	2	N	-0-		98
03	961 N	926	-0-	-35	B	-0-	62	1	864	2	N	-0-		98
04	990 N	491	-0-	-499	B	-0-	36	1	455	2	N	-0-		98
05	1074 N	1074	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1020	2	N	-0-		98

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		310	-0-	310 B	929	62	1	245	2	N	3					92
							3	9									
01	0		310	-0-	310 B	1239	62	1	244	2	N	4					96
							4	9									
02	1519	N	280	-0-	-1239 B	-0-	56	1	223	2	N	1					97
							1	9									
03	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	62	1	237	2	N	-0-					97
04	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	60	1	227	2	N	-0-					97
05	310	N	94	-0-	-216 B	-0-	20	1	61	2	N	12					109
							13	9									

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

12	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	956	2	18	9	N	16					96
01	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	819	2	4	9	N	4					100
02	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1101	2	6	9	N	5					105
03	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	892	2	19	9	N	17					122
04	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	799	2	6	9	N	5					127
05	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	833	2	3	9	N	3					130

DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

12	0		2634	-0-	2634 B	3673	97	1	2468	2	N	60					188
							3	4	66	9							
01	0		1833	-0-	1833 B	5506	83	1	1713	2	N	29					217
							5	4	32	9							
02	7529	X	2023	-0-	-5506 B	-0-	44	1	1934	2	N	41					258
							45	9									
*03	2201	N	1901	-0-	-300 B	-0-	97	1	1756	2	N	44					302
							48	9									
*04	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	94	1	1694	2	N	42					344
							46	9									
05	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	97	1	1469	2	N	64	190	1			218
							70	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

12	0		743	-0-	743 B	2266	743	2			N	-0-					30
01	0		723	-0-	723 B	2989	723	2			N	-0-					30
02	3649	X	660	-0-	-2989 B	-0-	660	2			N	-0-					30
03	744	N	716	-0-	-28 B	-0-	716	2			N	-0-					30
04	690	N	638	-0-	-52 B	-0-	638	2			N	-0-					30
05	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					30

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1513	-0-	1513 B	6014	1513	2			N	-0-					61
01	0		2610	-0-	2610 B	8624	2610	2			N	-0-					61
02	10658	X	2034	-0-	-8624 B	-0-	2034	2			N	-0-					61
03	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	2			N	-0-					61
04	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	2			N	-0-					61
05	2263	N	859	-0-	-1404 B	-0-	850	2	9	9	N	8	64	1			5

ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

12	0		909	-0-	909 B	2382	828	2	81	9	N	74	94	1			-0-
01	0		809	-0-	809 B	3191	809	2			N	-0-					-0-
02	3914	X	723	-0-	-3191 B	-0-	712	2	11	9	N	10					10
03	899	N	840	-0-	-59 B	-0-	783	2	57	9	N	52					62
04	780	N	751	-0-	-29 B	-0-	734	2	17	9	N	15					77
05	806	N	761	-0-	-45 B	-0-	758	2	3	9	N	3					80

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

12	0		2632	-0-	2632 B	6635	2632	2			N	-0-					38
01	8427	X	1792	-0-	-6635 B	-0-	1792	2			N	-0-					38
02	2072	X	1888	-0-	-184 B	-0-	1888	2			N	-0-					38
03	2294	X	1804	-0-	-490 B	-0-	1804	2			N	-0-					38
04	2220	X	1773	-0-	-447 B	-0-	1773	2			N	-0-					38
05	2294	X	1685	-0-	-609 B	-0-	1685	2			N	-0-					38

TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

12	0		865	-0-	865 B	1730	865	2			N	-0-					42
01	2638	N	908	-0-	-1730 B	-0-	908	2			N	-0-					42
02	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					42
03	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					42
04	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	822	2	77	9	N	70					112
05	837	N	698	-0-	-139 B	-0-	698	2			N	-0-					112

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON) 70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		412	-0-	412	1397	54	1	358	2	N	-0-					117
01	0		450	-0-	450	1847	52	1	398	2	N	-0-					117
02	2265	N	418	-0-	-1847	-0-	56	1	362	2	N	-0-					117
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	62	1	340	2	N	-0-					117
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	60	1	352	2	N	-0-					117
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	44	1	446	2	N	-0-					117

E2 OPERATING LLC 238475
SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					118
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					118
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					118
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					118
04	810	N	730	-0-	-80	-0-	730	3			N	-0-					118
05	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3			N	-0-					118

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

12	0		1819	-0-	1819	2485	1731	2	88	9	N	80	184	1			39
01	3100	N	1820	-0-	-1280	1205	1732	2	88	9	N	80					119
02	2800	N	1613	-0-	-1187	18	1547	2	66	9	N	60					179
03	1702	N	1684	-0-	-18	-0-	1626	2	58	9	N	53					232
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1685	2	33	9	N	30	180	1			82
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1772	2	77	9	N	70					152

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2798	N	705	-0-	-2093	-0-	705	2			N	-0-					59
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					59
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					59

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2867	-0-	2867	5765	2867	3			N	-0-					-0-
01	0		3003	-0-	3003	8768	3003	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2573	-0-	-227	8541	2573	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3008	-0-	-92	8449	3008	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2527	-0-	-473	7976	2527	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	6891					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		153	-0-	153	591	62	1	91	2	N	-0-					111
01	0		127	-0-	127	718	60	1	67	2	N	-0-					111
02	813	N	95	-0-	-718	-0-	54	1	41	2	N	-0-					111
03	155	N	17	-0-	-138	-0-	8	1	3	2	N	5	102	1			14
							6	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					14
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14

WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	31	1	1778	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	31	1	1680	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	28	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	28	1	1670	2	N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	30	1	1645	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	31	1	1671	2	N	-0-					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PNG OPERATING COMPANY 668536
WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		885	-0-	885	2359	885	3			N	-0-					68
01	3100	N	759	-0-	-2341	18	759	3			N	-0-					68
02	766	N	748	-0-	-18	-0-	748	3			N	-0-					68
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					68
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	699	1	242	3	N	-0-					68
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	278	1	592	3	N	-0-					68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	217 #	14	-0-	-203	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	180 #	7	-0-	-173	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

12	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	496 #	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	448 #	439	-0-	-9	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	496 #	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	496 #	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

12	0	800	-0-	800	1917	30	1	770	2	N	-0-					160
01	0	815	-0-	815	2732	29	1	786	2	N	-0-					160
02	3462 R	730	-0-	-2732	-0-	27	1	703	2	N	-0-					160
03	1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	1034	2	N	-0-					160
04	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	994	2	N	-0-					160
05	879 R	879	-0-	-0-	-0-	30	1	849	2	N	-0-					160

OILFIELD CLEANTECH WATER REC LLC 619697
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

12	0		-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
01	0		-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

12	0		1432	-0-	1432 B	4149	1432	2			N	-0-					26
01	0		1561	-0-	1561 B	5710	1557	2	4	9	N	4					30
02	7085	X	1375	-0-	-5710 B	-0-	1372	2	3	9	N	3					33
03	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1612	2	1	9	N	1					34
04	1200	N	949	-0-	-251 B	-0-	949	2			N	-0-					34
05	1240	N	348	-0-	-892 B	-0-	338	2	10	9	N	9	38	1			5

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

12	806	N	735	-0-	-71	-0-	62	1	673	2	N	-0-					77
01	775	N	685	-0-	-90	-0-	62	1	623	2	N	-0-					77
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	56	1	610	2	N	-0-					77
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	60	1	1173	2	N	-0-	77	1			-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	60	1	596	2	N	-0-					-0-
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	62	1	637	2	N	-0-					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1275	-0-	1275	3838	1275	2			N	-0-					420
01	0		1483	-0-	1483	5321	1483	2			N	-0-					420
02	6673	R	1352	-0-	-5321	-0-	1352	2			N	-0-					420
03	1240	#	881	-0-	-359	-0-	881	2			N	-0-					420
04	1200	#	1062	-0-	-138	-0-	1062	2			N	-0-					420
05	1240	#	1059	-0-	-181	-0-	1059	2			N	-0-					420

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
E2 OPERATING LLC 238475
SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					69
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					69
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					69
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	3			N	-0-					69
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					69
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					69

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) //CONT.// 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		764	-0-	764	2336	764	2			N	-0-			18
01	0		674	-0-	674	3010	674	2			N	-0-			18
02	2800	N	634	-0-	-2166	844	634	2			N	-0-			18
03	1347	N	503	-0-	-844	-0-	503	2			N	-0-			18
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			18
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			18

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

12	0		1202	-0-	1202	B	-20267	62	1	1140	2	N	-0-		-0-
01	0		822	-0-	822	B	-19445	62	1	760	2	N	-0-		-0-
02	1260	N	582	-0-	-678	B	-19445	56	1	526	2	N	-0-		-0-
03	1209	N	502	-0-	-707	B	-19445	62	1	440	2	N	-0-		-0-
04	810	N	1953	-0-	1143	B	-18302	48	1	1905	2	N	-0-		-0-
05	651	N	2852	-0-	2201	B	-16101	60	1	2792	2	N	-0-		-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT		-0-

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
FLATHERS 140 SWD WELL #: 1 RRCID -> 278207 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 125530 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLAN WELL #: 3 RRCID -> 140478 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 245020 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON C WELL #: 1 RRCID -> 022557 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 9403

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2023 - WELL PLUGGED 2/7/2023

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT WELL #: 4570 RRCID -> 211033 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 174661 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058

12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					199
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					199
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					199
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					199
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					199
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					199

HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

12	0		5575	-0-	5575	17133	5575	2			N	-0-					-0-
01	22891	X	5758	-0-	-17133	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
04	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 L RRCID -> 022559 COMPL. DATE 02/26/1962 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1270	-0-	-1830	2335	1270	2		N	-0-			71
01	3100 N	919	-0-	-2181	154	919	2		N	-0-			71
02	1158 N	1004	-0-	-154	-0-	1004	2		N	-0-			71
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			71
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			22

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

12	0	2022	-0-	2022	6408	2022	2		N	-0-			72
01	0	1971	-0-	1971	8379	1971	2		N	-0-			72
02	2800 N	1777	-0-	-1023	7356	1777	2		N	-0-			72
03	3100 N	1830	-0-	-1270	6086	1830	2		N	-0-			72
04	3000 N	1676	-0-	-1324	4762	1676	2		N	-0-			72
05	3100 N	1865	-0-	-1235	3527	1865	2		N	-0-			72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

12	372 #	218	-0-	-154	-0-	218	3		N	-0-			-0-
01	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
02	336 #	281	-0-	-55	-0-	281	3		N	-0-			-0-
03	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
04	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
*05	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	167	-0-	167	167	167	3			N	-0-					-0-
01	0	305	-0-	305	472	305	3			N	-0-					-0-
02	688 R	216	-0-	-472	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	341 #	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

12	0	236	-0-	236	236	236	3			N	-0-					-0-
01	0	432	-0-	432	668	432	3			N	-0-					-0-
02	974 R	306	-0-	-668	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*05	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014

12	0	150	-0-	150	150	150	3			N	-0-					-0-
01	0	274	-0-	274	424	274	3			N	-0-					-0-
02	618 R	194	-0-	-424	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	300 #	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*05	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

12	0	93	-0-	93	93	93	3			N	-0-					-0-
01	0	169	-0-	169	262	169	3			N	-0-					-0-
02	382 R	120	-0-	-262	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*05	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974

12	0	217	-0-	217	217	217	3			N	-0-					-0-
01	0	397	-0-	397	614	397	3			N	-0-					-0-
02	895 R	281	-0-	-614	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	465 #	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*05	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130

12	0	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
01	0	176	-0-	176	183	176	3			N	-0-					-0-
02	335 R	152	-0-	-183	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084

12	0	167	-0-	167	167	167	3			N	-0-					-0-
01	0	305	-0-	305	472	305	3			N	-0-					-0-
02	688 R	216	-0-	-472	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	341 #	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	86	-0-	86	86	86	3			N	-0-					-0-
01	0	158	-0-	158	244	158	3			N	-0-					-0-
02	356 R	112	-0-	-244	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082

12	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
01	0	130	-0-	130	135	130	3			N	-0-					-0-
02	247 R	112	-0-	-135	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098

12	0	168	-0-	168	168	168	3			N	-0-					-0-
01	0	307	-0-	307	475	307	3			N	-0-					-0-
02	692 R	217	-0-	-475	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*05	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

12	0	134	-0-	134	134	134	3			N	-0-					-0-
01	0	244	-0-	244	378	244	3			N	-0-					-0-
02	551 R	173	-0-	-378	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	279 #	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*05	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

12	0	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
01	0	236	-0-	236	244	236	3			N	-0-					-0-
02	447 R	203	-0-	-244	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	240 #	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

12	0	80	-0-	80	80	80	3			N	-0-					-0-
01	0	146	-0-	146	226	146	3			N	-0-					-0-
02	329 R	103	-0-	-226	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*05	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

12	0	61	-0-	61	61	61	3			N	-0-					-0-
01	0	111	-0-	111	172	111	3			N	-0-					-0-
02	251 R	79	-0-	-172	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LARGE OPERATING LLC 486623
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

12	0	214	-0-	214	1206	214	3		N	-0-			-0-
01	0	289	-0-	289	1495	289	3		N	-0-			-0-
02	1852 R	357	-0-	-1495	-0-	357	3		N	-0-			-0-
03	558 #	459	-0-	-99	-0-	459	3		N	-0-			-0-
04	420 #	389	-0-	-31	-0-	389	3		N	-0-			-0-
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

12	806 #	310	-0-	-496	-0-	310	3		N	-0-			-0-
01	806 #	493	-0-	-313	-0-	493	3		N	-0-			-0-
02	616 #	423	-0-	-193	-0-	423	3		N	-0-			-0-
03	682 #	493	-0-	-189	-0-	493	3		N	-0-			-0-
04	540 #	501	-0-	-39	-0-	501	3		N	-0-			-0-
05	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110

12	0	348	-0-	348	1005	348	3			N	-0-					-0-
01	0	313	-0-	313	1318	313	3			N	-0-					-0-
02	1591 R	273	-0-	-1318	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	434 #	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	330 #	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

12	0	852	-0-	852	3882	852	3			N	-0-					-0-
01	0	1510	-0-	1510	5392	1510	3			N	-0-					-0-
02	6674 R	1282	-0-	-5392	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	1526 R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAY WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088

12	1860 #	1046	-0-	-814	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
01	1892 R	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
02	1708 #	1416	-0-	-292	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	1891 #	1877	-0-	-14	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
04	1830 #	1761	-0-	-69	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
05	1891 #	1589	-0-	-302	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060

12	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	84 #	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 3 WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAGGARD TR 7 WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107

12	0	766	-0-	766	2739	766	3		Y	-0-			-0-
01	0	1169	-0-	1169	3908	1169	3		Y	-0-			-0-
02	5089 R	1181	-0-	-3908	-0-	1181	3		Y	-0-			-0-
03	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		Y	-0-			-0-
04	960 #	749	-0-	-211	-0-	749	3		Y	-0-			-0-
05	992 #	791	-0-	-201	-0-	791	3		Y	-0-			-0-

GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022

12	0	603	-0-	603	2423	603	3		N	-0-			-0-
01	0	922	-0-	922	3345	922	3		N	-0-			-0-
02	4118 R	773	-0-	-3345	-0-	773	3		N	-0-			-0-
03	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
04	900 #	868	-0-	-32	-0-	868	3		N	-0-			-0-
05	932 R	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 41 RRCID -> 051848 COMPL. DATE 01/10/1972 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073

12	0	64	-0-	64	591	64	3		N	-0-			-0-
01	0	80	-0-	80	671	80	3		N	-0-			-0-
02	769 R	98	-0-	-671	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	907 R	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
05	959 R	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 052034 COMPL. DATE 01/15/1972 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 12 RRCID -> 052434 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3955 - 4005

12	403 #	256	-0-	-147	-0-	256	3		N	-0-			-0-
01	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
02	364 #	349	-0-	-15	-0-	349	3		N	-0-			-0-
03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
04	390 #	250	-0-	-140	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05	403 #	260	-0-	-143	-0-	260	3		N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104

12	310 #	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
01	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
02	280 #	70	-0-	-210	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
04	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
05	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDGE -D- WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097

12	837 #	412	-0-	-425	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
01	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
02	812 #	137	-0-	-675	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
04	923 R	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
05	922 R	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090

12	0	70	-0-	70	420	70	3			N	-0-					-0-
01	0	114	-0-	114	534	114	3			N	-0-					-0-
02	643 R	109	-0-	-534	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	248 #	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072

12	899 #	570	-0-	-329	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	927 R	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	812 #	720	-0-	-92	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	946 R	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	929 R	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310 #	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
01	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
02	336 #	266	-0-	-70	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
03	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
04	360 #	351	-0-	-9	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
05	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117

12	0	256	-0-	256	1120	256	3			N	-0-					-0-
01	0	417	-0-	417	1537	417	3			N	-0-					-0-
02	1936 R	399	-0-	-1537	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	330 #	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	341 #	238	-0-	-103	-0-	238	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111

12	0	13	-0-	13	212	13	3			N	-0-					-0-
01	0	30	-0-	30	242	30	3			N	-0-					-0-
02	262 R	20	-0-	-242	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082

12	0	207	-0-	207	949	207	3			N	-0-					-0-
01	0	317	-0-	317	1266	317	3			N	-0-					-0-
02	1586 R	320	-0-	-1266	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158

12	0	615	-0-	615	3403	615	3			N	-0-					-0-
01	0	832	-0-	832	4235	832	3			N	-0-					-0-
02	5261 R	1026	-0-	-4235	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03	1333 #	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1378 R	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080

12	465 #	252	-0-	-213	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	465 #	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	420 #	205	-0-	-215	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	465 #	274	-0-	-191	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	450 #	226	-0-	-224	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	403 #	229	-0-	-174	-0-	229	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113

12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	#	175	-0-	-631	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	806	#	300	-0-	-506	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	448	#	197	-0-	-251	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
04	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100

12	558	#	375	-0-	-183	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
01	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
02	672	#	196	-0-	-476	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
03	744	#	386	-0-	-358	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
04	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
05	882	R	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102

12	651	#	411	-0-	-240	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
01	806	#	641	-0-	-165	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
02	728	#	318	-0-	-410	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
03	806	#	423	-0-	-383	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
04	780	#	452	-0-	-328	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
05	651	#	459	-0-	-192	-0-	459	3			Y	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090

12	0		708	-0-	708	3915	708	3			N	-0-					-0-
01	0		958	-0-	958	4873	958	3			N	-0-					-0-
02	6055	R	1182	-0-	-4873	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
04	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	1613	R	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100

12	0		686	-0-	686	3230	686	3			N	-0-					-0-
01	0		1047	-0-	1047	4277	1047	3			N	-0-					-0-
02	5335	R	1058	-0-	-4277	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
03	1395	#	1379	-0-	-16	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1179	R	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094

12	0		471	-0-	471	2498	471	3			N	-0-					-0-
01	0		735	-0-	735	3233	735	3			N	-0-					-0-
02	3597	R	364	-0-	-3233	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	713	#	486	-0-	-227	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	758	R	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
01	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
02	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
03	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
04	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
05	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

12	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
01	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
02	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
03	962 R	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
04	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
05	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082

12	0	116	-0-	116	1072	116	3		N	-0-			-0-
01	0	162	-0-	162	1234	162	3		N	-0-			-0-
02	1415 R	181	-0-	-1234	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
04	1583 R	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
05	1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-			-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

LOCKE WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279 #	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	279 #	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	252 #	181	-0-	-71	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	279 #	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	270 #	100	-0-	-170	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	248 #	11	-0-	-237	-0-	11	3			N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091

12	0	353	-0-	353	1602	353	3			N	-0-					-0-
01	0	766	-0-	766	2368	766	3			N	-0-					-0-
02	3009 R	641	-0-	-2368	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	791 R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	852 R	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050

12	124 #	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	124 #	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	112 #	74	-0-	-38	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

12	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106

12	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	946 R	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	510 #	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	527 #	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		35	-0-	35	170	35	3			N	-0-					-0-
01	0		57	-0-	57	227	57	3			N	-0-					-0-
02	227	R	-0-	-0-	-227	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EDGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075

12	806	#	461	-0-	-345	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	907	R	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	728	#	707	-0-	-21	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03	806	#	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	958	R	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A- WELL #: 4 RRCID -> 287398 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080

12	0		1134	-0-	1134	4993	1134	3			N	-0-					-0-
01	0		1653	-0-	1653	6646	1653	3			N	-0-					-0-
02	8137	R	1491	-0-	-6646	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
03	1917	R	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
04	1800	R	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
05	1850	R	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664

12	961		1034	-0-	73	B	-28789	993	3	41	9	N	37				162
01	0		989	-0-	989	B	-27800	942	3	47	9	N	43				205
02	868		1121	-0-	253	B	-27547	1107	3	14	9	N	13				218
03	961		1200	-0-	239	B	-27308	1167	3	33	9	N	30				248
04	930	N	1186	-0-	256	B	-27052	1142	3	44	9	N	40	181	1		107
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-27052					N	NO RPT				107

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT				-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT				-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT				-0-

R. D. MILLS (ATOKA) //CONT.// 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-59025					N	7					153
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-59025					N	14					167
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-59025					N	10					177
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-59025					N	5					182
*04	14B2	EXT	27	-0-	27 B	-58998	21	3	6	9	N	5					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-58998					N	2					189

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MARTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 160749 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFC (MORROW, UPPER) 74011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
PAYNE TRUST WELL #: 1222 RRCID -> 246663 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 8833

12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	657	3	30	9	N	27					104
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	702	3	14	9	N	13					117
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	675	3	19	9	N	17					134
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	437	3	40	9	N	36	137	1			33
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	970	3	14	9	N	13					46
05	775	N	161	-0-	-614	-0-	159	3	2	9	N	2					48

R. H. F. (MORROW) 74035 400 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROPER WELL #: 103 RRCID -> 124234 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 8371

12	0		967	-0-	967	2141	52	1	915	2	N	-0-					108
01	0		496	-0-	496	2637	48	1	448	2	N	-0-					108
02	2931	R	294	-0-	-2637	-0-	56	1	238	2	N	-0-					108
03	744	#	315	-0-	-429	-0-	10	1	305	2	N	-0-					108
04	720	#	450	-0-	-270	-0-	48	1	402	2	N	-0-					108
05	2067	R	2067	-0-	-0-	-0-	30	1	2037	2	N	-0-					108

RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKTHAL "A" WELL #: 1025 RRCID -> 163717 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148

12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					20
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					20
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					20
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					20
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					20
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					20

RAMP (DOUGLAS) //CONT.// 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKTHAL "B" WELL #: 3057 RRCID -> 174428 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 2058 RRCID -> 171404 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045

12	3100	N	810	-0-	-2290	60	810	2			N	-0-					-0-
01	957	N	897	-0-	-60	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DEREK WELL #: 2 RRCID -> 218908 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PYEATT WELL #: 1051 RRCID -> 168049 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1A RRCID -> 171601 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686

12	0		1472	-0-	1472	4334	1472	2			N	-0-					-0-
01	0		850	-0-	850	5184	850	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7	-0-	-2793	2391	7	2			N	-0-					-0-
03	2391	N	-0-	-0-	-2391	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1622	-0-	1622	4610	1621	2	1	9	N	1					19
01	0		1701	-0-	1701	6311	1612	2	89	9	N	81	77	1			23
02	2800	N	1294	-0-	-1506	4805	1294	2			N	-0-					23
03	3100	N	1436	-0-	-1664	3141	1377	2	59	9	N	54					77
04	3000	N	1377	-0-	-1623	1518	1354	2	23	9	N	21					98
05	3100	N	1822	-0-	-1278	240	1789	2	33	9	N	30	80	1			48

SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360

12	0		783	-0-	783	2528	754	2	29	9	N	26					89
01	0		885	-0-	885	3413	879	2	6	9	N	5					94
02	2800	N	684	-0-	-2116	1297	684	2			N	-0-					94
03	2068	N	771	-0-	-1297	-0-	746	2	25	9	N	23					117
04	870	N	743	-0-	-127	-0-	741	2	2	9	N	2					119
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	742	2	18	9	N	16					135

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

12	0		578	-0-	578	1652	564	2	14	9	N	13					65
01	0		531	-0-	531	2183	529	2	2	9	N	2					67
02	2683	N	500	-0-	-2183	-0-	500	2			N	-0-					67
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					67
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	515	2	14	9	N	13					80
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-	62	1			18

SHELL FEE 45 WELL #: 12 RRCID -> 235580 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624

12	0		454	-0-	454	1426	454	2			N	-0-					50
01	0		499	-0-	499	1925	499	2			N	-0-					50
02	2364	N	439	-0-	-1925	-0-	439	2			N	-0-					50
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					50
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	447	2	8	9	N	7					57
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	477	2	17	9	N	15					72

EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947

12	0		912	-0-	912	2444	903	2	9	9	N	8					140
01	0		1085	-0-	1085	3529	1082	2	3	9	N	3					143
02	2800	N	753	-0-	-2047	1482	753	2			N	-0-					143
03	2355	N	873	-0-	-1482	-0-	872	2	1	9	N	1	105	1			39
04	1050	N	506	-0-	-544	-0-	499	2	7	9	N	6					45
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					45

CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765

12	0		489	-0-	489	1444	423	2	66	9	N	60	97	1			18
01	0		970	-0-	970	2414	960	2	10	9	N	9					27
02	2800	N	1062	-0-	-1738	676	1062	2			N	-0-					27
03	1319	N	643	-0-	-676	-0-	631	2	12	9	N	11					38
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					38
05	775	N	623	-0-	-152	-0-	606	2	17	9	N	15	26	1			27

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1838	-0-	1838	5470	1838	2			N	-0-					7
01	0		1779	-0-	1779	7249	1758	2	21	9	N	19					26
02	2800	N	1514	-0-	-1286	5963	1514	2			N	-0-					26
03	3100	N	1603	-0-	-1497	4466	1603	2			N	-0-					26
04	3000	N	1204	-0-	-1796	2670	1204	2			N	-0-					26
05	3100	N	1530	-0-	-1570	1100	1530	2			N	-0-					26

SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761

12	0		494	-0-	494	1528	494	2			N	-0-					69
01	0		484	-0-	484	2012	484	2			N	-0-					69
02	2460	N	448	-0-	-2012	-0-	448	2			N	-0-					69
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					69
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					69
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					69

SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

RW WELL #: 1009H RRCID -> 253022 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	54	1			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593

12	0		1327	-0-	1327	3974	1327	2			N	-0-					12
01	0		1348	-0-	1348	5322	1348	2			N	-0-					12
02	2800	N	1188	-0-	-1612	3710	1188	2			N	-0-					12
03	3100	N	1323	-0-	-1777	1933	1323	2			N	-0-					12
04	3000	N	1259	-0-	-1741	192	1259	2			N	-0-					12
05	1492	N	1300	-0-	-192	-0-	1300	2			N	-0-					12

EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

12	0		908	-0-	908	2747	908	2			N	-0-					124
01	0		879	-0-	879	3626	861	2	18	9	N	16					140
02	2800	N	453	-0-	-2347	1279	453	2			N	-0-					140
03	2337	N	1058	-0-	-1279	-0-	1034	2	24	9	N	22	154	1			8
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	825	2	15	9	N	14					22
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					22

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3102	-0-	3102	9038	1079	1	1966	2	N	52	173	1			161
							57	9									
01	0		3358	-0-	3358	12396	980	1	2338	2	N	36					197
							40	9									
02	15136	X	2740	-0-	-12396	-0-	924	1	1783	2	N	30					227
							33	9									
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	1045	1	2507	2	N	23	190	1			60
							25	9									
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	1044	1	2182	2	N	46					106
							51	9									
05	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	1079	1	2087	2	N	34					140
							37	9									

THORNTON 59 WELL #: 5H RRCID -> 275053 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220

12	0		2403	-0-	2403	7546	335	1	2028	2	N	36					90
							40	9									
01	0		2456	-0-	2456	10002	335	1	2056	2	N	59					149
							65	9									
02	12180	X	2178	-0-	-10002	-0-	300	1	1848	2	N	27					176
							30	9									
03	2697	X	2486	-0-	-211	-0-	335	1	2095	2	N	51	191	1			36
							56	9									
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	324	1	2156	2	N	45					81
							50	9									
05	2449	X	2422	-0-	-27	-0-	335	1	2037	2	N	45					126
							50	9									

RAMSEY 58 WELL #: 17H RRCID -> 275266 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318

12	0		2261	-0-	2261	6481	2207	2	54	9	N	49	193	1			71
01	0		2689	-0-	2689	9170	2627	2	62	9	N	56					127
02	2800	N	2004	-0-	-796	8374	1962	2	42	9	N	38					165
03	3100	N	2425	-0-	-675	7699	2380	2	45	9	N	41	96	1			110
04	3000	N	1878	-0-	-1122	6577	1852	2	26	9	N	24					134
05	3100	N	2692	-0-	-408	6169	2649	2	43	9	N	39					173

RAMSEY 58 WELL #: 16H RRCID -> 276017 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632

12	0		3505	-0-	3505	12490	1079	1	2358	2	N	62	18	1			225
							68	9									
01	0		4575	-0-	4575	17065	1079	1	3405	2	N	83	195	1			113
							91	9									
02	21433	X	4368	-0-	-17065	-0-	974	1	3342	2	N	47					160
							52	9									
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	1079	1	3884	2	N	62	172	1			50
							68	9									
04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	1044	1	3731	2	N	55					105
							61	9									
05	4836	X	4584	-0-	-252	-0-	1079	1	3444	2	N	55	89	1			71
							61	9									

RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EPPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 275389 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1066	3	13	9	N	12					99
01	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1059	3	12	9	N	11					110
02	980	N	923	-0-	-57	-0-	912	3	11	9	N	10					120
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1110	3	13	9	N	12					132
04	1050	N	986	-0-	-64	-0-	977	3	9	9	N	8					140
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1071	3	17	9	N	15					155

WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692

12	2852	#	2415	-0-	-437	-0-	2397	3	18	9	N	16					237
01	2852	#	2514	-0-	-338	-0-	2497	3	17	9	N	15					252
02	2441	R	2441	-0-	-0-	-0-	2423	3	18	9	N	16					268
03	2765	R	2765	-0-	-0-	-0-	2745	3	20	9	N	18	175	1			111
04	2592	R	2592	-0-	-0-	-0-	2577	3	15	9	N	14					125
05	2697	#	2554	-0-	-143	-0-	2540	3	14	9	N	13					138

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
THURSTON WELL #: 1 RRCID -> 286161 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TURNER 50/50, LLC 100570
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

12	0		597	-0-	597 B	-7887	597	3	N	-0-			-0-
01	0	N	609	-0-	609 B	-7278	609	3	N	-0-			-0-
02	0	N	537	-0-	537 B	-6741	537	3	N	-0-			-0-
03	589	N	579	-0-	-10 B	-6741	579	3	N	-0-			-0-
04	0	N	547	-0-	547 B	-6194	547	3	N	-0-			-0-
05	589	N	553	-0-	-36 B	-6194	553	3	N	-0-			-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) //CONT.// 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

12	0	1305	-0-	1305	5438	1291	3	14	9	N	13					92
01	3100 N	1397	-0-	-1703	3735	1386	3	11	9	N	10					102
02	2800 N	1197	-0-	-1603	2132	1184	3	13	9	N	12	96	1			18
03	3100 N	1386	-0-	-1714	418	1373	3	13	9	N	12					30
04	1855 N	1437	-0-	-418	-0-	1423	3	14	9	N	13					43
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1495	3	14	9	N	13					56

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508

12	0		491	-0-	491	2461	491	3			N	-0-					32
01	2950	N	489	-0-	-2461	-0-	489	3			N	-0-					32
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					32
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	467	3	87	9	N	79	110	1			1
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					1
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					1

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350

12	0		575	-0-	575	2386	575	3			N	-0-					-0-
01	2971	N	585	-0-	-2386	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324

12	0		641	-0-	641	3247	641	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	654	-0-	-2446	801	654	3			N	-0-					-0-
02	1358	N	557	-0-	-801	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310

12	0		715	-0-	715	3523	715	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	704	-0-	-2396	1127	704	3			N	-0-					-0-
02	1781	N	654	-0-	-1127	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312

12	0		749	-0-	749	3245	749	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	669	-0-	-2431	814	669	3			N	-0-					-0-
02	1413	N	599	-0-	-814	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2113	-0-	2113	7409	2096	3	17	9	N	15					42
01	3100	N	2000	-0-	-1100	6309	1981	3	19	9	N	17					59
02	2800	N	1813	-0-	-987	5322	1796	3	17	9	N	15	24	1			50
03	3100	N	2048	-0-	-1052	4270	2029	3	19	9	N	17					67
04	3000	N	1969	-0-	-1031	3239	1955	3	14	9	N	13					80
05	3100	N	2013	-0-	-1087	2152	1994	3	19	9	N	17					97

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328

12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					11
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3			N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					11

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430

12	0		157	-0-	157	311	157	3			N	-0-					-0-
01	459	N	148	-0-	-311	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	N	2					2
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					2
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					2
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					2

BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329

12	0		2463	-0-	2463	2463	2439	3	24	9	N	22					100
01	3100	N	2519	-0-	-581	1882	2488	3	31	9	N	28					128
02	1882	N	-0-	-0-	-1882	-0-					N	17					145
03	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2424	3	9	9	N	8					153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125	238	1			40
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					40

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228

12	0		844	-0-	844	4327	844	3			N	-0-					15
01	3100	N	737	-0-	-2363	1964	737	3			N	-0-					15
02	2498	N	534	-0-	-1964	-0-	534	3			N	-0-					15
03	837	N	596	-0-	-241	-0-	596	3			N	-0-					15
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					15
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					15

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180

12	0	-0-	-0-	-0-	880					N	-0-					-0-
01	880 N	-0-	-0-	-880	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1531	-0-	1531	1531	1531	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	849	-0-	849	2380	849	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	857	-0-	857	3237	857	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	420	-0-	420	3657	420	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3657					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406

12	0	630	-0-	630	2535	630	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	696	-0-	-2404	131	696	3			N	-0-					-0-
02	887 N	756	-0-	-131	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	620 N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	837 N	527	-0-	-310	-0-	527	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

12	0	2127	-0-	2127	9134	2107	3	20	9	N	18					35
01	3100 N	2047	-0-	-1053	8081	2025	3	22	9	N	20					55
02	2800 N	1532	-0-	-1268	6813	1510	3	22	9	N	20					75
03	3100 N	2018	-0-	-1082	5731	1999	3	19	9	N	17					92
04	3000 N	2174	-0-	-826	4905	2146	3	28	9	N	25					117
05	3100 N	2322	-0-	-778	4127	2308	3	14	9	N	13					130

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	358					N	-0-					29
01	358	N	-0-	-0-	-358	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		909	-0-	909	4296	909	3			N	-0-					16
01	3100	N	847	-0-	-2253	2043	847	3			N	-0-					16
02	2800	N	788	-0-	-2012	31	788	3			N	-0-					16
03	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	3			N	-0-					16
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					16
05	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					16

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					12
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					12

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	2224	-0-	2224	2224	2196	3	28	9	N	25	15	1			10
01	14B2	EXT	2536	-0-	2536	4760	2497	3	39	9	N	35	42	1			3
02	14B2	EXT	2767	-0-	2767	7527	2734	3	33	9	N	30					33
03	14B2	EXT	2478	-0-	2478	10005	2436	3	42	9	N	38					71
04	14B2	EXT	1945	-0-	1945	11950	1915	3	30	9	N	27	86	1			12
05	14B2	EXT	1725	-0-	1725	13675	1703	3	22	9	N	20	23	1			9

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	689	-0-	689	3627	689	3			N	-0-					2
01	3100 N	710	-0-	-2390	1237	710	3			N	-0-					2
02	1871 N	634	-0-	-1237	-0-	593	3	41	9	N	37					39
03	682 N	648	-0-	-34	-0-	640	3	8	9	N	7					46
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	649	3	3	9	N	3					49
05	713 N	610	-0-	-103	-0-	602	3	8	9	N	7					56

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 10430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	218	-0-	218	1168	218	3			N	-0-					-0-
01	1388 N	220	-0-	-1168	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	649	-0-	649	2537	635	3	14	9	N	13					111
01	3100 N	646	-0-	-2454	83	632	3	14	9	N	13					124
02	668 N	585	-0-	-83	-0-	571	3	14	9	N	13					137
03	651 N	608	-0-	-43	-0-	600	3	8	9	N	7	107	1			37
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	581	3	17	9	N	15					52
05	651 N	585	-0-	-66	-0-	572	3	13	9	N	12					64

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	661	-0-	661	3431	661	3			N	-0-					66
01	3100 N	657	-0-	-2443	988	657	3			N	-0-					66
02	1567 N	579	-0-	-988	-0-	579	3			N	-0-					66
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					66
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					66
05	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					66

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		356	-0-	356	1823	356	3			N	-0-					-0-
01	2191	N	368	-0-	-1823	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1471	-0-	1471	7697	1471	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1463	-0-	-1637	6060	1463	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1127	-0-	-1673	4387	1127	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1368	-0-	-1732	2655	1368	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1217	-0-	-1783	872	1217	3			N	-0-					-0-
05	2058	N	1186	-0-	-872	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		335	-0-	335	1646	335	3			N	-0-					-0-
01	1971	N	325	-0-	-1646	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1060	-0-	1060	1060	1060	3		N	-0-			37
01	2121 N	1061	-0-	-1060	-0-	1061	3		N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			37

BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	265	-0-	265	1336	265	3		N	-0-			-0-
01	1599 N	263	-0-	-1336	-0-	263	3		N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3		N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 4 WELL #: 16 RRCID -> 229477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM WELL #: 905 RRCID -> 231289 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9936 - 10335

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

12	0	113	-0-	113	454	113	3		N	-0-			-0-
01	543 N	89	-0-	-454	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	198	-0-	198	1797	198	3			N	-0-					14
01	1900 N	103	-0-	-1797	-0-	103	3			N	-0-					14
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					14
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					14
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					14
05	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					14

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					3
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	694	3	11	9	N	10					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					33
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	783	3	31	9	N	28					61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			41
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					41

BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		361	-0-	361	1838	361	3			N	-0-					-0-
01	2111	N	273	-0-	-1838	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381

12	0		29	-0-	29	116	29	3			N	-0-					36
01	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	3			N	-0-					36
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					36
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					36
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					36
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					36

BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544

12	0		755	-0-	755	3523	755	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	762	-0-	-2338	1185	762	3			N	-0-					-0-
02	1871	N	686	-0-	-1185	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420

12	0		583	-0-	583	3162	583	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	666	-0-	-2434	728	666	3			N	-0-					-0-
02	1257	N	529	-0-	-728	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					12
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	775	N	578	-0-	-197	-0-	554	3	24	9	N	22					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	48	1			9
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	413	3	2	9	N	2					11

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560

12	0		837	-0-	837	4626	837	3			N	-0-					45
01	3100	N	881	-0-	-2219	2407	881	3			N	-0-					45
02	2800	N	791	-0-	-2009	398	791	3			N	-0-					45
03	1335	N	937	-0-	-398	-0-	895	3	42	9	N	38					83
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	855	3	6	9	N	5					88
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	881	3	8	9	N	7					95

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562

12	0		533	-0-	533	2727	530	3	3	9	N	3					3
01	3100	N	567	-0-	-2533	194	567	3			N	-0-					3
02	644	N	450	-0-	-194	-0-	450	3			N	-0-					3
03	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					3
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	394	3	20	9	N	18					21
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	437	3	11	9	N	10					31

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2394	-0-	2394	9401	2359	3	35	9	N	32					156
01	3100	N	2379	-0-	-721	8680	2348	3	31	9	N	28					184
02	2800	N	2139	-0-	-661	8019	2109	3	30	9	N	27	189	1			22
03	3100	N	2384	-0-	-716	7303	2353	3	31	9	N	28					50
04	3000	N	2266	-0-	-734	6569	2238	3	28	9	N	25					75
05	3100	N	2326	-0-	-774	5795	2291	3	35	9	N	32					107

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		479	-0-	479	3044	479	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	481	-0-	-2619	425	481	3			N	-0-					-0-
02	915	N	490	-0-	-425	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	465	N	254	-0-	-211	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1105 RRCID -> 243502 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 10427

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

BYRUM WELL #: 1205 RRCID -> 243503 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 10382

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389

12	0	1144	-0-	1144	3764	1135	3	9	9	N	8					49
01	3100 N	1218	-0-	-1882	1882	1207	3	11	9	N	10					59
02	2800 N	1138	-0-	-1662	220	1135	3	3	9	N	3					62
03	1402 N	1182	-0-	-220	-0-	1176	3	6	9	N	5					67
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	3	8	9	N	7					74
05	1271 N	1032	-0-	-239	-0-	1026	3	6	9	N	5					79

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422

12	0	1178	-0-	1178	4504	1175	3	3	9	N	3					73
01	3100 N	1027	-0-	-2073	2431	1027	3			N	-0-					73
02	2800 N	945	-0-	-1855	576	945	3			N	-0-					73
03	1567 N	991	-0-	-576	-0-	991	3			N	-0-					73
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-	46	1			27
05	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996	3			N	-0-					27

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

12	0	1370	-0-	1370	5482	1348	3	22	9	N	20					85
01	3100 N	1371	-0-	-1729	3753	1349	3	22	9	N	20					105
02	2800 N	1253	-0-	-1547	2206	1228	3	25	9	N	23					128
03	3100 N	1349	-0-	-1751	455	1330	3	19	9	N	17					145
04	1745 N	1290	-0-	-455	-0-	1271	3	19	9	N	17					162
05	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	1235	3	19	9	N	17					179

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	885	3	9	9	N	8					82
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	892	3	13	9	N	12					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					107
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	779	3	13	9	N	12					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	99	1			30
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	708	3	3	9	N	3					33

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		139	-0-	139	139	139	3			N	-0-					7
01	277	N	138	-0-	-139	-0-	138	3			N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					7
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					7
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					7

HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		515	-0-	515	2569	515	3			N	-0-					28
01	3069	N	500	-0-	-2569	-0-	500	3			N	-0-					28
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					28
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					28
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					28
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					28

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	134	3	10	9	N	9					40
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	142	3	22	9	N	20					60
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	133	3	24	9	N	22					82
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	3	8	9	N	7					89

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					27
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	17	1			20
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					20

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

12	0		126	-0-	126	701	126	3			N	-0-					-0-
01	810	N	109	-0-	-701	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					231
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					231
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	101	1	72	2	Y	-0-					231
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	112	1	75	2	Y	-0-					231
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	108	1	70	2	Y	-0-					231
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	104	1	77	2	Y	-0-					231

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	N	3			33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11243 PERF.10008 - 11264

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148

12	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2695	3	26	9	N	24	195	1			77
01	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2617	3	26	9	N	24					101
02	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2564	3	33	9	N	30					131
03	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2725	3	26	9	N	24					155
04	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2725	3	30	9	N	27					182
*05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2730	3	31	9	N	28					210

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. WELL #: 2056 RRCID -> 117013 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11472 - 11496

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215	N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ISAACS 207 WELL #: 2 RRCID -> 111528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11473 PERF.11364 - 11398

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP) 75202 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL WELL #: 1039 RRCID -> 088105 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11124 - 11819

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE) 75275 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RECKLESS 1028 WELL #: 1V RRCID -> 230939 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 9062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

REDDING (HUNTON) 75425 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TOP O'TEXAS ENERGY, L.P. 862573
BURTON WELL #: 1010 RRCID -> 111099 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKS (MORROW, LOWER) 76541 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SCS NEWTON OIL LLC 760234
SANTA FE WELL #: 1087 RRCID -> 106451 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE) 76696 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 161198 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER) 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 114118 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PENNINGTON "121" WELL #: 1 RRCID -> 194128 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

ROADSIDE (ATOKA) 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON PARNELL WELL #: 1405 RRCID -> 235863 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750

12	341 N	273	-0-	-68	-0-	31	1	242	2	N	-0-			65
01	341 N	287	-0-	-54	-0-	31	1	256	2	N	-0-			65
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	28	1	187	2	N	-0-			65
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	N	1			66
						1	9							
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	N	2			68
						2	9							
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	N	-0-			68

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	115	1	998	2	N	-0-			30
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	104	1	923	2	N	4			34
						4	9							
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	76	1	792	2	N	14			48
						15	9							
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	66	1	662	2	N	-0-			48
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	89	1	819	2	N	4			52
						4	9							
*05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	83	1	1017	2	N	1			53
						1	9							

MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

12	279 N	162	-0-	-117	-0-	17	1	145	2	N	-0-			56
01	186 N	134	-0-	-52	-0-	14	1	120	2	N	-0-			56
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	36	1	382	2	N	7			63
						8	9							
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	338	2	N	2			65
						2	9							
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	1			66
						1	9							
*05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	44	1	539	2	N	9			75
						10	9							

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	523	-0-	-97	-0-	54	1	467	2	N	2					52
							2	9									
01	589	N	499	-0-	-90	-0-	50	1	446	2	N	3					55
							3	9									
02	448	N	322	-0-	-126	-0-	28	1	294	2	N	-0-					55
03	527	N	451	-0-	-76	-0-	40	1	409	2	N	2					57
							2	9									
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	41	1	383	2	N	-0-					57
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	519	2	N	-0-					57

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		19112	-0-	19112	57271	18928	2	184	9	N	167	203	1			203
01	0		-0-	-0-	-0-	57271					N	178	186	1			195
02	72656	X	15385	-0-	-57271	-0-	15216	2	169	9	N	154					349
03	21328	X	14549	-0-	-6779	-0-	14404	2	145	9	N	132	186	1			295
04	18510	X	13039	-0-	-5471	-0-	12925	2	114	9	N	104	201	1			198
05	19127	X	11630	-0-	-7497	-0-	11542	2	88	9	N	80					278

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		10411	-0-	10411	31439	87	1	10210	2	N	104	193	1			221
							114	9									
01	0		8563	-0-	8563	40002	87	1	8351	2	N	114					335
							125	9									
02	50105	X	10103	-0-	-40002	-0-	78	1	9838	2	N	170	186	1			319
							187	9									
03	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	87	1	9932	2	N	125	187	1			257
							138	9									
04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	84	1	10319	2	N	127	200	1			184
							140	9									
*05	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	87	1	11501	2	N	133					317
							146	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28768	X	20742	-0-	-8026	-0-	87	1	20566	2	N	81					304
							89	9									
01	28024	X	164	-0-	-27860	-0-	87	1	77	9	N	70					374
02	24948	X	20448	-0-	-4500	-0-	78	1	20304	2	N	60	188	1			246
							66	9									
03	26846	X	21058	-0-	-5788	-0-	87	1	20875	2	N	87					333
							96	9									
04	23400	X	22168	-0-	-1232	-0-	84	1	21937	2	N	134	191	1			276
							147	9									
05	22630	X	21864	-0-	-766	-0-	87	1	21642	2	N	123	190	1			209
							135	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2443	2	20	9	N	18					152
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	19					171
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2210	2	17	9	N	15					186
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2392	2	8	9	N	7					193
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2488	2	11	9	N	10					203
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2495	2	15	9	N	14	169	1			48

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-	60	7			26
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					26
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					26
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					26
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					26
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					26
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					26
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					26
*04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					26
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					26

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			37
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3362	3	2	9	N	2					80
01	2728	X	2410	-0-	-318	-0-	2408	3	2	9	N	2					82
02	3864	X	1612	-0-	-2252	-0-	1612	3			N	-0-					82
03	4278	X	1688	-0-	-2590	-0-	1685	3	3	9	N	3					85
04	3840	X	986	-0-	-2854	-0-	986	3			N	-0-					85
05	3379	X	2237	-0-	-1142	-0-	2193	3	44	9	N	40					125

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					17
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					17
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					17
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					17
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

12	7843	X	5040	-0-	-2803	-0-	4937	3	103	9	N	94	115	1			164
01	7843	X	4698	-0-	-3145	-0-	4610	3	88	9	N	80					244
02	6356	X	4649	-0-	-1707	-0-	4629	3	20	9	N	18					262
03	5425	X	4994	-0-	-431	-0-	4982	3	12	9	N	11					273
*04	5130	X	5033	-0-	-97	-0-	5033	3			N	-0-	140	1	23	6	110
05	5146	X	4608	-0-	-538	-0-	4569	3	39	9	N	35					145

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

12	12586	X	12136	-0-	-450	-0-	12042	3	94	9	N	85	178	1			214
01	13082	X	11463	-0-	-1619	-0-	11332	3	131	9	N	119	181	1			152
02	11816	X	10026	-0-	-1790	-0-	9962	3	64	9	N	58					210
03	12090	X	11014	-0-	-1076	-0-	10894	3	120	9	N	109	189	1			130
04	11730	X	11404	-0-	-326	-0-	11328	3	76	9	N	69					199
05	12121	X	11882	-0-	-239	-0-	11555	3	327	9	N	297	180	1			316

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16753 X	16753	-0-	-0-	-0-	16591	3	162	9	N	147	74	1			199
01	16671 X	16671	-0-	-0-	-0-	16559	3	112	9	N	102					301
02	15175 X	15175	-0-	-0-	-0-	15102	3	73	9	N	66	181	1			186
03	15283 X	14230	-0-	-1053	-0-	14143	3	87	9	N	79	194	1			71
04	14790 X	13416	-0-	-1374	-0-	13332	3	84	9	N	76	55	1			92
05	15283 X	14758	-0-	-525	-0-	14671	3	87	9	N	79					171

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

12	16709 X	16172	-0-	-537	-0-	16022	3	150	9	N	136	381	1			192
01	16585 X	15889	-0-	-696	-0-	15716	3	173	9	N	157					349
02	14728 X	13988	-0-	-740	-0-	13834	3	154	9	N	140	198	1			291
03	16027 X	14721	-0-	-1306	-0-	14559	3	162	9	N	147	229	1			209
04	15660 X	15262	-0-	-398	-0-	15119	3	143	9	N	130					339
05	16182 X	15049	-0-	-1133	-0-	14874	3	175	9	N	159	189	1			309

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

12	14756 X	13195	-0-	-1561	-0-	13065	3	130	9	N	118	46	1			200
01	14756 X	12596	-0-	-2160	-0-	12489	3	107	9	N	97	82	1			215
02	11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	11865	3	127	9	N	115	194	1			136
03	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	13106	3	146	9	N	133	135	1			134
04	12780 X	12056	-0-	-724	-0-	11906	3	150	9	N	136					270
05	13268 X	12141	-0-	-1127	-0-	12118	3	23	9	N	21					291

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

12	17298 X	16080	-0-	-1218	-0-	15846	3	234	9	N	213	188	1			202
01	17081 X	16370	-0-	-711	-0-	16141	3	229	9	N	208	196	1			214
02	15708 X	14633	-0-	-1075	-0-	14432	3	201	9	N	183	192	1			205
03	17391 X	16371	-0-	-1020	-0-	16137	3	234	9	N	213	206	1			212
04	16440 X	15759	-0-	-681	-0-	15531	3	228	9	N	207	189	1			230
05	16368 X	16230	-0-	-138	-0-	16001	3	229	9	N	208	189	1			249

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765

12	12307 X	11272	-0-	-1035	-0-	11022	3	250	9	N	227	190	1			239
01	12152 X	11150	-0-	-1002	-0-	11020	3	130	9	N	118	185	1			172
02	10808 X	10000	-0-	-808	-0-	9821	3	179	9	N	163	191	1			144
03	11718 X	10596	-0-	-1122	-0-	10406	3	190	9	N	173	190	1			127
04	11130 X	2074	-0-	-9056	-0-	1891	3	183	9	N	166	59	1			234
05	11284 X	11238	-0-	-46	-0-	11054	3	184	9	N	167	174	1			227

FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443

12	13795 X	12835	-0-	-960	-0-	12735	3	100	9	N	91	316	1			84
01	14012 X	12950	-0-	-1062	-0-	12839	3	111	9	N	101					185
02	12656 X	11773	-0-	-883	-0-	11657	3	116	9	N	105	190	1			100
03	13516 X	11970	-0-	-1546	-0-	11867	3	103	9	N	94	142	1			52
04	12810 X	12627	-0-	-183	-0-	12511	3	116	9	N	105					157
05	13020 X	12062	-0-	-958	-0-	11944	3	118	9	N	107	191	1			73

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	9544	-0-	-593	-0-	9317	3	227	9	N	206	325	1			302
01	10137	X	9761	-0-	-376	-0-	9614	3	147	9	N	134					436
02	9100	X	8610	-0-	-490	-0-	8531	3	79	9	N	72	376	1			132
03	10075	X	9605	-0-	-470	-0-	9409	3	196	9	N	178	170	1			140
04	9450	X	8704	-0-	-746	-0-	8526	3	178	9	N	162					302
05	9765	X	8974	-0-	-791	-0-	8825	3	149	9	N	135	185	1			252

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340

12	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11427	3	149	9	N	135	154	1			63
01	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11175	3	139	9	N	126					189
02	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9821	3	146	9	N	133	193	1			129
03	11005	X	10334	-0-	-671	-0-	10207	3	127	9	N	115					244
04	10650	X	10546	-0-	-104	-0-	10416	3	130	9	N	118	193	1			169
05	11005	X	10598	-0-	-407	-0-	10451	3	147	9	N	134	191	1			112

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

12	0		13951	-0-	13951	44151	13714	2	237	9	N	215	546	1			178
01	57111	X	12960	-0-	-44151	-0-	12774	2	186	9	N	169					347
02	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12377	2	183	9	N	166	185	1			328
03	15593	X	13329	-0-	-2264	-0-	13174	2	155	9	N	141	185	1			284
04	15090	X	12468	-0-	-2622	-0-	12284	2	184	9	N	167	185	1			266
05	13950	X	12798	-0-	-1152	-0-	12618	2	180	9	N	164	183	1			247

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SUTTER'S MILL WELL #: RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020

J.L. FLOWERS ST WELL #: 5079H RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9594 - 11580

*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7	7			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2021 - WELL PLUGGED 4/27/21

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2022

W. FLOWERS WELL #: RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2020

FLOWERS BROTHERS WELL #: RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2021

SUTTER'S MILL WELL #: RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2020

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2022

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2023 - WELL PLUGGED 1/31/2023

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

RULER (MORROW UPPER) 78900 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCMORDIE BROTHERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 067440 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 3070 RRCID -> 201469 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 4070 RRCID -> 203099 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					92
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1791	2	14	9	N	13	75	1			30
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1671	2	29	9	N	26					56
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1824	2	35	9	N	32					88
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1921	2	20	9	N	18					106
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1871	2	30	9	N	27					133

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897

12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1334	2	17	9	N	15					124
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	992	2	8	9	N	7					131
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1058	2	6	9	N	5					136
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			16
05	1178	N	729	-0-	-449	-0-	715	2	14	9	N	13					29

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943

12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					52
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	2	531	9	N	483	387	1			148
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	34	2	13	9	N	12					160
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	27	2	9	9	N	8					168
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	36	2	11	9	N	10					178
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	N	7					185

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540

12	0		246	-0-	246	246	246	2			N	-0-					23
01	492	N	246	-0-	-246	-0-	246	2			N	-0-					23
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					23
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					23
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					23
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					23

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872

12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1835	2	14	9	N	13					189
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					189
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1639	2	3	9	N	3					192
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1681	2	2	9	N	2					194
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1741	2	56	9	N	51	164	1			81
*05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1801	2	66	9	N	60					141

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736

12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1645	2	102	9	N	93					210
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1408	2	47	9	N	43					253
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1476	2	90	9	N	82	182	1			153
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1009	2	52	9	N	47					200
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1108	2	53	9	N	48					248
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1287	2	87	9	N	79	179	1			-0-

BCE-MACH III LLC 040209
MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10990 - 11027

12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	1	188	1			95
01	1767 X	1558	-0-	-209	-0-	1497	3	61	9	N	55					150
02	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1584	3	101	9	N	92					242
03	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1453	3	57	9	N	52					294
04	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2110	3	529	9	N	481	572	1			203
05	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	1978	3	762	9	N	693	574	1			322

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061664 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MCMORDIE 128 WELL #: 1 RRCID -> 064549 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	170	-0-	170	170	170	2			N	-0-					6
04	14B2 EXT	290	-0-	290	460	290	2			N	-0-					6
05	14B2 EXT	272	-0-	272	732	272	2			N	-0-					6

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550

12	3100 N	1048	-0-	-2052	317	1028	2	20	9	N	18					117
01	1419 N	1102	-0-	-317	-0-	1063	2	39	9	N	35					152
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	903	2	8	9	N	7					159
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1120	2	30	9	N	27					186
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1120	2	31	9	N	28					214
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10050 - 10072

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	2	4	9	N	4					106
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1					107
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2					109
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	N	8					117
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2					119
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					119

MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		213	-0-	213	862	212	2	1	9	N	1					13
01	0		142	-0-	142	1004	142	2			N	-0-					13
02	1125	N	121	-0-	-1004	-0-	121	2			N	-0-					13
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					13
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	322	2	8	9	N	7					20
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					20

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		346	-0-	346	1386	338	2	8	9	N	7					163
01	1849	N	463	-0-	-1386	-0-	459	2	4	9	N	4					167
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	408	2	9	9	N	8					175
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	537	2	17	9	N	15					190
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	471	2	15	9	N	14					204
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					28
01	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					28
02	504	N	258	-0-	-246	-0-	258	2			N	-0-					28
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	967	2	22	9	N	20					48
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	784	2	22	9	N	20					68
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	746	2	8	9	N	7					75

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

12	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-			17
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	232	2	4	9	N	4			21
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	266	2	41	9	N	37			58
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			58
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			58
*05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			58

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			33
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			33
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			33
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			33
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	887	2	39	9	N	35			68
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	870	2	29	9	N	26	190	1	17
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	811	2	21	9	N	19			36
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	464	2	7	9	N	6			42
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	909	2	28	9	N	25			67
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	879	2	46	9	N	42			109
*05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	937	2	42	9	N	38			147

MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	869	2	15	9	N	14	186	1	8
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	853	2	13	9	N	12			20
02	756 N	653	-0-	-103	-0-	640	2	13	9	N	12			32
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1058	2	30	9	N	27			59
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1132	2	42	9	N	38			97
*05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1248	2	14	9	N	13			110

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	622	-0-	-122	-0-	87	1	525	2	N	9					48
							10	9									
01	775	N	652	-0-	-123	-0-	87	1	558	2	N	6					54
							7	9									
02	672	N	430	-0-	-242	-0-	56	1	367	2	N	6					60
							7	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	704	2	N	11					71
							12	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	84	1	687	2	N	9					80
							10	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	87	1	707	2	N	-0-					80

MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530

12	899	N	821	-0-	-78	-0-	809	2	12	9	N	11					127
01	868	N	621	-0-	-247	-0-	606	2	15	9	N	14					141
02	784	N	570	-0-	-214	-0-	569	2	1	9	N	1					142
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	928	2	11	9	N	10					152
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	875	2	20	9	N	18					170
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	901	2	3	9	N	3					173

MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 4128 RRCID -> 183284 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450

12	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11	7	46
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	620	3	3	9	N	3					158
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	613	3	4	9	N	4					162
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	559	3	9	9	N	8					170
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	667	3	8	9	N	7					177
04	600 N	79	-0-	-521	-0-	79	3			N	-0-					177
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					177

EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

12	341 N	336	-0-	-5	-0-	327	2	9	9	N	8					1100
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	398	2	8	9	N	7					1107
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	297	2			N	-0-					1107
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	350	2	17	9	N	15					1122
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					1122
*05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	362	2	11	9	N	10					1132

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

12	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			N	-0-					1640
01	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2			N	-0-					1640
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1084	2	20	9	N	18	167	1			1491
03	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1080	2	28	9	N	25					1516
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					1516
05	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	1126	2			N	-0-					1516

MARTIN, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 294162 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8090 - 8670

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 3722

*01	3874 X	152	-0-	-3722	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR	143	-0-	143	143	143	2			N	-0-					-0-
03	303 X	160	-0-	-143	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	210 X	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

12	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	29	1	1082	2	N	-0-					205
01	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	31	1	1126	2	N	-0-					205
02	1064 N	1018	-0-	-46	-0-	28	1	990	2	N	-0-					205
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	31	1	1116	2	N	-0-					205
04	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	30	1	1078	2	N	-0-					205
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	31	1	1110	2	N	-0-					205

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	31	1	1646	2	N	58	197	1			117
							64	9									
01	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	31	1	1671	2	N	23					140
							25	9									
02	1708	N	1464	-0-	-244	-0-	28	1	1418	2	N	16					156
							18	9									
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	31	1	1728	2	N	19					175
							21	9									
04	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	30	1	1549	2	N	11					186
							12	9									
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	31	1	1646	2	N	22					208
							24	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	29	1	1729	2	N	21					240
							23	9									
01	1984	N	1715	-0-	-269	-0-	28	1	1640	2	N	43					283
							47	9									
02	1764	N	1687	-0-	-77	-0-	28	1	1646	2	N	12					295
							13	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	31	1	1691	2	N	42	191	1			146
							46	9									
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	30	1	1741	2	N	31					177
							34	9									
05	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	31	1	1751	2	N	59					236
							65	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	27	1	1481	2	N	97	193	1			129
							107	9									
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	31	1	1722	2	N	50					179
							55	9									
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	28	1	1564	2	N	39					218
							43	9									
03	1612	N	905	-0-	-707	-0-	30	1	769	2	N	96	192	1			122
							106	9									
04	1740	N	1576	-0-	-164	-0-	30	1	1505	2	N	37					159
							41	9									
05	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	31	1	1572	2	N	56					215
							62	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	29	1	98	2	N	2					184
							2	9									
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	31	1	93	2	N	-0-					184
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	28	1	79	2	N	5					189
							6	9									
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	31	1	84	2	N	-0-					189
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	30	1	80	2	N	-0-					189
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	31	1	87	2	N	-0-					189

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	1951	-0-	-684	-0-	29 66	1 9	1856	2	N	60	190	1			108
01	2511	N	1508	-0-	-1003	-0-	28 19	1 9	1461	2	N	17					125
02	2268	N	1488	-0-	-780	-0-	28 20	1 9	1440	2	N	18					143
03	1953	N	1659	-0-	-294	-0-	31 35	1 9	1593	2	N	32					175
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	30 25	1 9	2186	2	N	23					198
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	31 41	1 9	2404	2	N	37					235

MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1136	-0-	1136	3694	28 15	1 9	1093	2	N	14					128
01	0		1040	-0-	1040	4734	28 19	1 9	993	2	N	17					145
02	2800	N	1161	-0-	-1639	3095	28 31	1 9	1102	2	N	28					173
03	3100	N	1329	-0-	-1771	1324	31 55	1 9	1243	2	N	50					223
04	2659	N	1335	-0-	-1324	-0-	30 78	1 9	1227	2	N	71	182	1			112
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	31 25	1 9	1241	2	N	23					135

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	29 20	1 9	1235	2	N	18					140
01	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	28 11	1 9	1213	2	N	10					150
02	1316	N	1227	-0-	-89	-0-	28 19	1 9	1180	2	N	17					167
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	31 33	1 9	1278	2	N	30					197
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	30 29	1 9	1204	2	N	26					223
05	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	31 15	1 9	1257	2	N	14	184	1			53

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1597	-0-	-356	-0-	28 3	1 9	1566	2	N	3					145
01	1953	N	1417	-0-	-536	-0-	31 4	1 9	1382	2	N	4					149
02	1680	N	776	-0-	-904	-0-	28 17	1 9	731	2	N	15					164
03	1612	N	961	-0-	-651	-0-	31 9	1 9	921	2	N	8					172
04	1380	N	894	-0-	-486	-0-	28 9	1 9	857	2	N	8					180
05	868	N	725	-0-	-143	-0-	27 6	1 9	692	2	N	5					185

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	19	1	35	2	N	-0-					242
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	5	1	35	2	N	-0-					242
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	8	1	58	2	N	-0-					242
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	N	-0-					242
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					242
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					242

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

12	0		1348	-0-	1348	4204	30	1	1307	2	N	10					144
							11	9									
01	0		1409	-0-	1409	5613	31	1	1371	2	N	6					150
							7	9									
02	2800	N	1136	-0-	-1664	3949	28	1	1098	2	N	9					159
							10	9									
03	3100	N	1459	-0-	-1641	2308	31	1	1408	2	N	18					177
							20	9									
04	3000	N	1353	-0-	-1647	661	30	1	1312	2	N	10					187
							11	9									
05	2016	N	1355	-0-	-661	-0-	31	1	1310	2	N	13					200
							14	9									

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

12	1178	N	990	-0-	-188	-0-	27	1	952	2	N	10					89
							11	9									
01	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	29	1	987	2	N	10					99
							11	9									
02	1036	N	867	-0-	-169	-0-	28	1	832	2	N	6					105
							7	9									
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	31	1	912	2	N	7					112
							8	9									
04	990	N	940	-0-	-50	-0-	30	1	904	2	N	5					117
							6	9									
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	N	7					124
							8	9									

MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

12	0		708	-0-	708	2186	29	1	676	2	N	3					176
							3	9									
01	0		642	-0-	642	2828	31	1	605	2	N	5					181
							6	9									
02	2800	N	577	-0-	-2223	605	28	1	549	2	N	-0-					181
03	1370	N	765	-0-	-605	-0-	31	1	717	2	N	15					196
							17	9									
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	644	2	N	2					198
							2	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	31	1	719	2	N	13					211
							14	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3482	-0-	3482	11217	31	1	3436	2	N	14					266
							15	9									
01	0		2718	-0-	2718	13935	31	1	2673	2	N	13					279
							14	9									
02	16517	X	2582	-0-	-13935	-0-	28	1	2540	2	N	13					292
							14	9									
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	31	1	2572	2	N	115	185	1			222
							127	9									
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	30	1	2512	2	N	17					239
							19	9									
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	31	1	2582	2	N	40					279
							44	9									

JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	868	-0-	-186	-0-	28	1	831	2	N	8					217
							9	9									
01	992	N	863	-0-	-129	-0-	28	1	774	2	N	55	190	1			82
							61	9									
02	896	N	790	-0-	-106	-0-	27	1	754	2	N	8					90
							9	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	31	1	931	2	N	7					97
							8	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	N	2					99
							2	9									
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	31	1	954	2	N	5					104
							6	9									

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	866	-0-	-95	-0-	29	1	815	2	N	20					317
							22	9									
01	930	N	860	-0-	-70	-0-	28	1	807	2	N	23					340
							25	9									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	28	1	809	2	N	28	185	1			183
							31	9									
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	31	1	838	2	N	3					186
							3	9									
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	30	1	787	2	N	3					189
							3	9									
05	961	N	860	-0-	-101	-0-	31	1	821	2	N	7					196
							8	9									

MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	27	1	1176	2	N	29					149
							32	9									
01	1209	N	951	-0-	-258	-0-	28	1	912	2	N	10					159
							11	9									
02	1372	N	1023	-0-	-349	-0-	28	1	978	2	N	15					174
							17	9									
03	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	31	1	1105	2	N	41					215
							45	9									
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	30	1	1120	2	N	22					237
							24	9									
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	31	1	1167	2	N	55					292
							61	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		453	-0-	453	1413	28	1	425	2	N	-0-					84
01	0		436	-0-	436	1849	31	1	405	2	N	-0-					84
02	2224	N	375	-0-	-1849	-0-	28	1	347	2	N	-0-					84
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	31	1	399	2	N	-0-					84
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	N	-0-					84
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N	-0-					84

MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	28	1	3055	2	N	44	196	1			104
							48	9									
01	2821	X	939	-0-	-1882	-0-	29	1	891	2	N	17					121
							19	9									
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	28	1	4440	2	N	73					194
							80	9									
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	31	1	4845	2	N	126	184	1			136
							139	9									
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	30	1	4944	2	N	85					221
							94	9									
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	31	1	5390	2	N	127					348
							140	9									

JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089

12	3100	N	3648	-0-	548	548	31	1	3599	2	N	16					299
							18	9									
01	3100	N	5197	-0-	2097	2645	31	1	5127	2	N	35					334
							39	9									
02	2800	N	4750	-0-	1950	4595	28	1	4705	2	N	15					349
							17	9									
03	10972	X	6377	-0-	-4595	-0-	31	1	5973	2	N	339	379	1			309
							373	9									
04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	30	1	5776	2	N	146	191	1			264
							161	9									
05	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	31	1	5760	2	N	139					403
							153	9									

MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

12	2480	N	2133	-0-	-347	-0-	31	1	2070	2	N	29	179	1			189
							32	9									
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	31	1	1940	2	N	17					206
							19	9									
02	2408	N	1945	-0-	-463	-0-	27	1	1901	2	N	15					221
							17	9									
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	31	1	2429	2	N	88	178	1			131
							97	9									
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	30	1	2354	2	N	49					180
							54	9									
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	31	1	2482	2	N	38					218
							42	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1480	-0-	-597	-0-	22	1	1437	2	N	19	184	1			261
							21	9									
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	22	1	2085	2	N	33					294
							36	9									
02	2800	N	3524	-0-	724	724	28	1	3473	2	N	21					315
							23	9									
03	3100	N	3198	-0-	98	822	22	1	3115	2	N	55					370
							61	9									
04	3000	N	3769	-0-	769	1591	30	1	3647	2	N	84	185	1			269
							92	9									
05	5818	X	4227	-0-	-1591	-0-	31	1	4137	2	N	54					323
							59	9									

MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640

12	0		2093	-0-	2093	6312	31	1	2033	2	N	26					236
							29	9									
01	0		1716	-0-	1716	8028	28	1	1675	2	N	12					248
							13	9									
02	2800	N	3171	-0-	371	8399	28	1	2977	2	N	151	218	1			181
							166	9									
03	3100	N	3092	-0-	-8	8391	31	1	2993	2	N	62					243
							68	9									
04	3000	N	3127	-0-	127	8518	30	1	3014	2	N	75					318
							83	9									
05	11850	X	3332	-0-	-8518	-0-	31	1	3212	2	N	81	183	1			216
							89	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341

12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	31	1	2434	2	N	18					234
							20	9									
01	3100	N	3546	-0-	446	446	31	1	3483	2	N	29					263
							32	9									
02	2800	N	4551	-0-	1751	2197	28	1	4491	2	N	29					292
							32	9									
03	3100	N	4827	-0-	1727	3924	31	1	4731	2	N	59	196	1			155
							65	9									
04	7995	X	4071	-0-	-3924	-0-	30	1	4013	2	N	25					180
							28	9									
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	31	1	4960	2	N	40					220
							44	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCMORDIE 88 WELL #: 5 RRCID -> 070071 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14

MCMORDIE 89 WELL #: 2089 RRCID -> 087331 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		799	-0-	799	2404	799	2			N	-0-					9
01	0		839	-0-	839	3243	839	2			N	-0-					9
02	2800	N	711	-0-	-2089	1154	711	2			N	-0-					9
03	1968	N	814	-0-	-1154	-0-	814	2			N	-0-					9
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			N	-0-					9
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	901	2	58	9	N	53					62

MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			169
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			120

MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1688	-0-	1688	5669	1645	2	43	9	N	39	191	1			76
01	0		1812	-0-	1812	7481	1767	2	45	9	N	41					117
02	2800	N	1506	-0-	-1294	6187	1466	2	40	9	N	36					153
03	3100	N	1760	-0-	-1340	4847	1719	2	41	9	N	37					190
04	3000	N	1527	-0-	-1473	3374	1485	2	42	9	N	38					228
05	3100	N	1885	-0-	-1215	2159	1630	2	255	9	N	232	372	1			88

MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		10870	-0-	10870	31710	10686	2	184	9	N	167	194	1			249
01	0		10172	-0-	10172	41882	9945	2	227	9	N	206	393	1			62
02	50355	X	8473	-0-	-41882	-0-	8360	2	113	9	N	103					165
03	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	6814	2	307	9	N	279	395	1			49
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5697	2	97	9	N	88					137
05	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	8992	2	625	9	N	568	560	1			145

MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1317	-0-	1317	4169	1317	2			N	-0-					87
01	0		1412	-0-	1412	5581	1412	2			N	-0-					87
02	2800	N	1181	-0-	-1619	3962	1173	2	8	9	N	7					94
03	3100	N	1377	-0-	-1723	2239	1353	2	24	9	N	22					116
04	3000	N	3472	-0-	472	2711	3322	2	150	9	N	136	185	1			67
05	3100	N	2516	-0-	-584	2127	2491	2	25	9	N	23					90

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		9202	-0-	9202	28740	1079	1	7988	2	N	123					287
							135	9									
01	0		7753	-0-	7753	36493	1079	1	6579	2	N	86					373
							95	9									
02	44215	X	7722	-0-	-36493	-0-	974	1	6656	2	N	84	196	1			261
							92	9									
03	10664	X	10153	-0-	-511	-0-	1079	1	8910	2	N	149	388	1			22
							164	9									
04	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	1044	1	8179	2	N	140					162
							154	9									
05	9207	X	8691	-0-	-516	-0-	1079	1	7380	2	N	211	303	1			70
							232	9									

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

12	3348	X	2345	-0-	-1003	-0-	234	1	2109	3	N	2					256
							2	9									
01	2821	X	421	-0-	-2400	-0-	42	1	376	3	N	3					259
							3	9									
02	2044	X	4	-0-	-2040	-0-	4	3			N	-0-					259
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					259
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					259
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					259

MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187

12	3503	X	3422	-0-	-81	-0-	335	1	3015	3	N	65					159
							72	9									
01	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	339	1	3049	3	N	61					220
							67	9									
02	3304	X	3252	-0-	-52	-0-	319	1	2875	3	N	53	187	1			86
							58	9									
03	3658	X	3272	-0-	-386	-0-	321	1	2887	3	N	58					144
							64	9									
04	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	323	1	2911	3	N	56					200
							62	9									
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					200

MCMORDIE 13 WELL #: 2H RRCID -> 281226 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632

12	9765	X	7980	-0-	-1785	-0-	550	1	7303	3	N	115					228
							127	9									
01	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	785	1	10430	3	N	141	191	1			178
							155	9									
02	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	660	1	8772	3	N	128	191	1			115
							141	9									
03	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	709	1	9426	3	N	132					247
							145	9									
04	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	677	1	8996	3	N	101	188	1			160
							111	9									
05	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					160

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
CROSBY 12 WELL #: 1 RRCID -> 287959 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	50	1	308	3	N	15					217
							17	9									
01	372	N	295	-0-	-77	-0-	40	1	244	3	N	10					227
							11	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	52	1	317	3	N	3					230
							3	9									
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	47	1	289	3	N	3					233
							3	9									
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	49	1	300	3	N	2					235
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

MCMORDIE 11 WELL #: 1 RRCID -> 290249 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7458 - 7712

12	93	N	24	-0-	-69	-0-	3	1	19	3	N	2					242
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					242
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

12	465	N	417	-0-	-48	-0-	58	1	359	3	N	-0-					68
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	60	1	371	3	N	-0-					68
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	68	1	415	3	N	-0-					68
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	74	1	454	3	N	-0-					68
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	74	1	453	3	N	-0-					68
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					68

MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

12	713	N	693	-0-	-20	-0-	59	1	634	3	N	-0-					95
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	57	1	619	3	N	-0-					95
02	644	N	581	-0-	-63	-0-	49	1	532	3	N	-0-					95
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	56	1	597	3	N	-0-					95
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	54	1	576	3	N	-0-					95
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					95

MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714

12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	105	1	644	3	N	4					182
							4	9									
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	107	1	658	3	N	1					183
							1	9									
02	700	N	618	-0-	-82	-0-	86	1	530	3	N	2					185
							2	9									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	93	1	568	3	N	2					187
							2	9									
04	750	N	617	-0-	-133	-0-	87	1	530	3	N	-0-					187
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					187

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 10/16/2020 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8136 - 8632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	160	1	986	3	N	15				276
							17	9								
01	713	N	423	-0-	-290	-0-	59	1	362	3	N	2				278
							2	9								
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	168	1	1033	3	N	49				327
							54	9								
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	104	1	640	3	N	11	178	1		160
							12	9								
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	161	1	990	3	N	22				182
							24	9								
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				182

MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

12	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	207	1	1269	3	N	23				153
							25	9								
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	221	1	1356	3	N	39				192
							43	9								
02	1428	N	1407	-0-	-21	-0-	191	1	1176	3	N	36				228
							40	9								
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	210	1	1291	3	N	31	134	1		125
							34	9								
04	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	208	1	1277	3	N	25				150
							28	9								
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT				150

MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471

12	837	N	635	-0-	-202	-0-	87	1	535	3	N	12				253
							13	9								
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	18	187	1		84
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-				84
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2260	-0-	-654	-0-	313	1	1925	3	N	20					108
							22	9									
01	2914	X	2381	-0-	-533	-0-	326	1	2003	3	N	47					155
							52	9									
02	2296	X	1953	-0-	-343	-0-	268	1	1646	3	N	35					190
							39	9									
03	2325	X	2068	-0-	-257	-0-	284	1	1742	3	N	38					228
							42	9									
04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	339	1	2082	3	N	24					252
							26	9									
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					252

MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

12	620	N	619	-0-	-1	-0-	82	1	506	3	N	28					128
							31	9									
01	651	N	611	-0-	-40	-0-	78	1	479	3	N	49					177
							54	9									
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	68	1	418	3	N	45					222
							50	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	69	1	424	3	N	40					262
							44	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	81	1	500	3	N	58	183	1			137
							64	9									
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					137

MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

12	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	161	1	989	3	N	17					187
							19	9									
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	173	1	1060	3	N	16					203
							18	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	150	1	923	3	N	17					220
							19	9									
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	171	1	1048	3	N	17					237
							19	9									
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	169	1	1035	3	N	18					255
							20	9									
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					255

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MCMORDIE WELL #: 9025 RRCID -> 163226 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MCMORDIE WELL #: 1025 RRCID -> 164890 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	3	9	9	N	8					120
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	650	3	8	9	N	7					127
02	560	N	433	-0-	-127	-0-	427	3	6	9	N	5					132
03	620	N	504	-0-	-116	-0-	498	3	6	9	N	5					137
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	498	3	6	9	N	5					142
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	N	2					144

MCMORDIE WELL #: 1125 RRCID -> 194621 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	509	3	9	9	N	8	190	1			143
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	512	3	14	9	N	13					156
02	476	N	381	-0-	-95	-0-	375	3	6	9	N	5					161
03	527	N	438	-0-	-89	-0-	432	3	6	9	N	5					166
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	432	3	8	9	N	7					173
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	474	3	3	9	N	3					176

MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1625 RRCID -> 199164 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422

12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	592	3	11	9	N	10					145
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	610	3	6	9	N	5					150
02	560 N	460	-0-	-100	-0-	454	3	6	9	N	5					155
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	585	3	9	9	N	8					163
04	600 N	589	-0-	-11	-0-	585	3	4	9	N	4					167
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	558	3	9	9	N	8					175

MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	589	3	19	9	N	17					175
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	697	3	22	9	N	20					195
02	560 N	386	-0-	-174	-0-	378	3	8	9	N	7					202
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	598	3	18	9	N	16					218
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	598	3	10	9	N	9					227
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	596	3	17	9	N	15					242

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287

12	8853 X	3342	-0-	-5511	-0-	3274	3	68	9	N	62					234
01	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3650	3	80	9	N	73	197	1			110
02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3317	3	72	9	N	65					175
03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3981	3	74	9	N	67					242
04	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	3981	3	51	9	N	46	193	1			95
05	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3365	3	33	9	N	30					125

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCMORDIE 86 WELL #: 7 RRCID -> 172059 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1141	2	23	9	N	21					52
01	1209	N	852	-0-	-357	-0-	843	2	9	9	N	8					60
02	1176	N	657	-0-	-519	-0-	648	2	9	9	N	8					68
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1197	2	32	9	N	29					97
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1217	2	26	9	N	24					121
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	N	7					128

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		8875	-0-	8875	27377	8698	3	177	9	N	161	193	1			230
01	0		9026	-0-	9026	36403	8843	3	183	9	N	166	191	1			205
02	43230	X	6827	-0-	-36403	-0-	6680	3	147	9	N	134	192	1			147
03	9579	X	9019	-0-	-560	-0-	8829	3	190	9	N	173	194	1			126
04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8829	3	194	9	N	176					302
05	9021	X	8495	-0-	-526	-0-	8308	3	187	9	N	170	191	1			281

SAND CREEK (LOWER MORROW) 80458 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
ROGERS 461 WELL #: 1 RRCID -> 172953 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCANDRILL (MORROW) 81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2021

SCHNELL (MORROW UPPER) 81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
ALIX-MARY WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
ELEVEN BAR WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

12	1161 N	325	-0-	-836	-0-	325	2		N	-0-			28
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			28
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			28
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ARCHER TRUST 282 WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

12	0	2023	-0-	2023	6540	2023	2			N	-0-					-0-
01	0	2044	-0-	2044	8584	2044	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1481	-0-	-1319	7265	1481	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1947	-0-	-1153	6112	1947	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1714	-0-	-1286	4826	1714	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	1707	-0-	-1393	3433	1707	2			N	-0-					-0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ARROW OIL & GAS, LLC 033228
BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

12	0	877	-0-	877	1880	865	2	12	9	N	11					126
01	0	853	-0-	853	2733	853	2			N	-0-					126
02	3482 R	749	-0-	-2733	-0-	749	2			N	-0-					126
03	1023 #	808	-0-	-215	-0-	808	2			N	-0-					126
04	990 #	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					126
05	868 #	779	-0-	-89	-0-	779	2			N	-0-					126

ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

12	0	748	-0-	748	1608	748	3			N	-0-					-0-
01	0	675	-0-	675	2283	675	3			N	-0-					-0-
02	2870 R	587	-0-	-2283	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	899 #	523	-0-	-376	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	870 #	541	-0-	-329	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1875	-0-	1875	3803	1875	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3803					N	-0-					-0-
02	5325	R	1522	-0-	-3803	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
03	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	#	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	#	302	-0-	-225	-0-	1	1	301	2	N	-0-					39
01	527	#	399	-0-	-128	-0-	1	1	398	2	N	-0-					39
02	476	#	238	-0-	-238	-0-	1	1	237	2	N	-0-					39
03	527	#	28	-0-	-499	-0-	1	1	27	2	N	-0-					39
04	390	#	71	-0-	-319	-0-	1	1	70	2	N	-0-					39
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					39

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	704	R	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	2	N	-0-					-0-
01	682	#	665	-0-	-17	-0-	31	1	634	2	N	-0-					-0-
02	644	#	591	-0-	-53	-0-	28	1	563	2	N	-0-					-0-
03	713	#	660	-0-	-53	-0-	31	1	629	2	N	-0-					-0-
04	690	#	639	-0-	-51	-0-	30	1	609	2	N	-0-					-0-
05	713	#	670	-0-	-43	-0-	31	1	639	2	N	-0-					-0-

ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1378	-0-	1378	4238	1374	2	4	9	N	4					62
01	0		951	-0-	951	5189	951	2			N	-0-					62
02	5438	R	249	-0-	-5189	-0-	249	2			N	-0-					62
03	1209	#	70	-0-	-1139	-0-	70	2			N	-0-					62
04	1170	#	133	-0-	-1037	-0-	133	2			N	-0-					62
05	1209	#	156	-0-	-1053	-0-	156	2			N	-0-					62

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1586	-0-	1586	4934	1586	2			N	-0-					52
01	0		1718	-0-	1718	6652	1718	2			N	-0-					52
02	8195	R	1543	-0-	-6652	-0-	1542	2	1	9	N	1					53
03	1757	R	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					53
04	1804	R	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					53
05	1674	#	1285	-0-	-389	-0-	1285	2			N	-0-					53

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		509	-0-	509	1678	399	2	110	9	N	100					182
01	0		895	-0-	895	2573	805	2	90	9	N	82	196	1			68
02	3657	R	1084	-0-	-2573	-0-	972	2	112	9	N	102					170
03	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	1031	2	108	9	N	98	188	1			80
04	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1169	2	120	9	N	109					189
05	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	975	2	112	9	N	102	186	1			105

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955

12	2267	R	2267	-0-	-0-	-0-	29	1	2238	2	N	-0-					-0-
01	2251	R	2251	-0-	-0-	-0-	31	1	2220	2	N	-0-					-0-
02	2071	R	2071	-0-	-0-	-0-	28	1	2043	2	N	-0-					-0-
03	2429	R	2429	-0-	-0-	-0-	31	1	2398	2	N	-0-					-0-
04	2504	R	2504	-0-	-0-	-0-	30	1	2474	2	N	-0-					-0-
05	2580	R	2580	-0-	-0-	-0-	31	1	2549	2	N	-0-					-0-

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811

12	0		222	-0-	222	1429	216	2	6	9	N	5					72
01	0		292	-0-	292	1721	292	2			N	-0-					72
02	1960	R	239	-0-	-1721	-0-	239	2			N	-0-					72
03	651	#	256	-0-	-395	-0-	256	2			N	-0-					72
04	570	#	251	-0-	-319	-0-	251	2			N	-0-					72
05	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					72

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769

12	0		2564	-0-	2564	7637	2446	2	118	9	N	107					256
01	0		2816	-0-	2816	10453	2708	2	108	9	N	98	189	1			165
02	12804	R	2351	-0-	-10453	-0-	2255	2	96	9	N	87					252
03	2334	R	2334	-0-	-0-	-0-	2248	2	86	9	N	78	180	1			150
04	2174	R	2174	-0-	-0-	-0-	2110	2	64	9	N	58					208
05	2440	R	2440	-0-	-0-	-0-	2339	2	101	9	N	92					300

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677

12	0		2112	-0-	2112	6426	2112	2			N	-0-					-0-
01	0		2167	-0-	2167	8593	2167	2			N	-0-					-0-
02	10619	R	2026	-0-	-8593	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2387	R	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
04	2252	R	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
05	2332	R	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1543	-0-	1543	4873	1542	2	1	9	N	1					38
01	0		1455	-0-	1455	6328	1455	2			N	-0-					38
02	7742	R	1414	-0-	-6328	-0-	1412	2	2	9	N	2					40
03	1643	#	1568	-0-	-75	-0-	1568	2			N	-0-					40
04	1590	#	1497	-0-	-93	-0-	1495	2	2	9	N	2					42
05	1581	#	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			N	-0-					42

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892

12	0		937	-0-	937	3201	937	2			N	-0-					-0-
01	0		980	-0-	980	4181	980	2			N	-0-					-0-
02	4966	R	785	-0-	-4181	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	936	R	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

12	0		1873	-0-	1873	6406	1873	2			N	-0-					-0-
01	0		1686	-0-	1686	8092	1686	2			N	-0-					-0-
02	9662	R	1570	-0-	-8092	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
03	1798	#	1682	-0-	-116	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	1740	#	1541	-0-	-199	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	1798	#	1625	-0-	-173	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

12	0		1933	-0-	1933	6070	1933	2			N	-0-					-0-
01	0		1871	-0-	1871	7941	1871	2			N	-0-					-0-
02	9737	R	1796	-0-	-7941	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	1897	R	1897	-0-	-0-	-0-	1889	2	8	9	N	7					7
04	1926	R	1926	-0-	-0-	-0-	1923	2	3	9	N	3					10
05	1941	R	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					10

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETLING "36" WELL #: 2 RRCID -> 182568 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 6974 - 6980

12	1085	#	1049	-0-	-36	-0-	28	1	1021	2	N	-0-					-0-
01	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	31	1	1061	2	N	-0-					-0-
02	1064	#	1001	-0-	-63	-0-	28	1	973	2	N	-0-					-0-
03	1178	#	1115	-0-	-63	-0-	31	1	1084	2	N	-0-					-0-
04	1140	#	1064	-0-	-76	-0-	30	1	1034	2	N	-0-					-0-
05	1116	#	1074	-0-	-42	-0-	30	1	1044	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758

12	0		4301	-0-	4301	16556	4301	2			N	-0-					-0-
01	0		5286	-0-	5286	21842	5286	2			N	-0-					-0-
02	26717	R	4875	-0-	-21842	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
03	5580	#	5136	-0-	-444	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
04	5400	#	4762	-0-	-638	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
05	5394	#	4669	-0-	-725	-0-	4669	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	932	-0-	932	2922	932	2		N	-0-			140
01	0	893	-0-	893	3815	893	2		N	-0-			140
02	4596 R	781	-0-	-3815	-0-	781	2		N	-0-			140
03	899 #	846	-0-	-53	-0-	846	2		N	-0-			140
04	870 #	782	-0-	-88	-0-	782	2		N	-0-			140
05	899 #	783	-0-	-116	-0-	783	2		N	-0-			140

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

12	0	414	-0-	414	1366	414	2		N	-0-			-0-
01	0	431	-0-	431	1797	431	2		N	-0-			-0-
02	2203 R	406	-0-	-1797	-0-	406	2		N	-0-			-0-
03	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
04	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
05	403 #	357	-0-	-46	-0-	357	2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JACKSON, ROYAL C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022647 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6900 - 6910

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

SHAPLEY, F. A., JR. WELL #: 4 RRCID -> 184850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 6926

12	0	193	-0-	193	711	193	2		N	-0-			102
01	0	148	-0-	148	859	148	2		N	-0-			102
02	945 R	86	-0-	-859	-0-	86	2		N	-0-			102
03	341 #	123	-0-	-218	-0-	123	2		N	-0-			102
04	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			102
05	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			102

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844

12	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
01	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
02	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
03	310 #	1	-0-	-309	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05	341 #	140	-0-	-201	-0-	140	3		N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	0	453	-0-	453	1246	453	3			N	-0-					-0-
01	0	417	-0-	417	1663	417	3			N	-0-					-0-
02	2058 R	395	-0-	-1663	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

12	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					191
01	1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					191
02	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					191
03	1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-	187	1			4
04	1495 R	1495	-0-	-0-	-0-	1482	3	13	9	N	12					16
*05	1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	1519	3	15	9	N	14					30

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

12	2666 N	1459	-0-	-1207	-0-	29	1	1430	2	N	-0-					52
01	2356 N	345	-0-	-2011	-0-	14	1	331	2	N	-0-					52
02	1876 N	361	-0-	-1515	-0-	17	1	344	2	N	-0-					52
03	1457 N	104	-0-	-1353	-0-	31	1	73	2	N	-0-					52
04	330 N	215	-0-	-115	-0-	30	1	185	2	N	-0-					52
05	403 N	277	-0-	-126	-0-	31	1	246	2	N	-0-					52

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

12	0	1468	-0-	1468	4044	28	1	1440	2	N	-0-					65
01	0	1653	-0-	1653	5697	30	1	1623	2	N	-0-					65
02	2800 N	1420	-0-	-1380	4317	27	1	1393	2	N	-0-					65
03	3100 N	1709	-0-	-1391	2926	31	1	1678	2	N	-0-					65
04	3000 N	1410	-0-	-1590	1336	27	1	1383	2	N	-0-					65
05	3052 N	1716	-0-	-1336	-0-	31	1	1685	2	N	-0-					65

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	2	N	-0-					47
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	N	-0-					47
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	298	2	N	-0-					47
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-					47
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	N	-0-					47
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	2	N	-0-					47

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

12	1116	N	943	-0-	-173	-0-	30	1	913	2	N	-0-					111
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1	1053	2	N	-0-					111
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	26	1	1109	2	N	-0-					111
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	31	1	1156	2	N	-0-					111
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	30	1	1079	2	N	-0-					111
05	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	31	1	1078	2	N	-0-					111

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

12	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-				N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-				N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	B	-0-				N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3		N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3		N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					101

SHARE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

12	0	2551	-0-	2551	7227	2538	2	13	9	N	12			73
01	0	2512	-0-	2512	9739	2504	2	8	9	N	7			80
02	2800 N	2220	-0-	-580	9159	2209	2	11	9	N	10			90
03	3100 N	2529	-0-	-571	8588	2498	2	31	9	N	28			118
04	3000 N	802	-0-	-2198	6390	772	2	30	9	N	27			145
05	3100 N	2886	-0-	-214	6176	2886	2			N	-0-			145

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 U RRCID -> 080305 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 7878

12	0	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELLEDGE WELL #: 7072 RRCID -> 069922 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WOOLLEY, GARY W. 941486
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 022650 COMPL. DATE 10/26/1958 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7586 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079095 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	25	1	943	2	N	-0-			-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	30	1	1005	2	N	-0-			-0-
02	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	25	1	721	2	N	-0-			-0-
03	868	N	830	-0-	-38 B	-0-	28	1	802	2	N	-0-			-0-
04	840	N	763	-0-	-77 B	-0-	27	1	736	2	N	-0-			-0-
05	837	N	778	-0-	-59 B	-0-	29	1	749	2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 L RRCID -> 022658 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CARLSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 086212 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BANNER-GREGG WELL #: 1 RRCID -> 022675 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALLEN, MARY JANE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022676 COMPL. DATE 04/24/1961 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
BOESE WELL #: 145 RRCID -> 022662 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7386 - 7402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891 #	1106	-0-	-785	-0-	1106	3			N	-0-					24
01	2114 R	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					24
02	2346 R	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					24
03	2195 R	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					24
04	1980 #	673	-0-	-1307	-0-	673	3			N	-0-					24
05	2626 R	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					24

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
CLEMENT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131920 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874

12	0	702	-0-	702	702	702	2			N	-0-					5
01	1377 R	675	-0-	-702	-0-	675	2			N	-0-					5
02	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					5
03	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					5
04	690 #	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-					5
05	713 #	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					5

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 100602 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593

12	93 #	87	-0-	-6	-0-	31	1	56	2	N	-0-					215
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	31	1	49	2	N	-0-					215
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	28	1	44	2	N	-0-					215
03	93 #	84	-0-	-9	-0-	31	1	53	2	N	-0-					215
04	90 #	28	-0-	-62	-0-	10	1	18	2	N	-0-					215
05	93 #	85	-0-	-8	-0-	31	1	54	2	N	-0-					215

PECKENPAUGH FARMS 648900
PECKENPAUGH, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 022674 COMPL. DATE 05/15/1962 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 7304

12	0	603	-0-	603	1800	603	2			N	-0-					-0-
01	0	557	-0-	557	2357	557	2			N	-0-					-0-
02	2907 R	550	-0-	-2357	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	620 #	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	600 #	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	620 #	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 U RRCID -> 022666 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 022669 COMPL. DATE 06/17/1957 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GURLEY WELL #: 1 C RRCID -> 070841 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BARTLETT WELL #: 2 L RRCID -> 033372 COMPL. DATE 02/25/1962 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7544

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEBE WELL #: 102 RRCID -> 073961 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7126 - 7136

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRANTZ WELL #: 1 RRCID -> 071931 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7184 - 7202

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) 83006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
TERESA WELL #: 1063H RRCID -> 291689 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13214 PERF.14259 - 16320

12	31496 X	23403	-0-	-8093	-0-	23363	3	40	9	N	36					208
01	31496 X	26762	-0-	-4734	-0-	26728	3	34	9	N	31					239
02	28448 X	28335	-0-	-113	-0-	28312	3	23	9	N	21	177	1			83
03	31496 X	31070	-0-	-426	-0-	31070	3			N	-0-					83
04	30480 X	28586	-0-	-1894	-0-	28578	3	8	9	N	7					90
*05	31100 X	31100	-0-	-0-	-0-	31089	3	11	9	N	10					100

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
SHELTON WELL #: 2077H RRCID -> 273085 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13211 - 17460

12	0	25	-0-	25	1473	25	2			N	-0-					307
01	1909 N	436	-0-	-1473	-0-	436	2			N	-0-					307
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					307
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					307
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					307
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					307

SHIRE (GRANITE WASH) 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE SHIRE A60 WELL #: 3 RRCID -> 228138 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SHIRE 64 WELL #: RRCID -> 208974 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017

SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-			-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEYEBAUGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	308 N	139	-0-	-169	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	341 N	100	-0-	-241	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
02	14B2 EXT	145	-0-	145	145	117	2	28	9	N	25					264
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	145					N	NO RPT					264
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	145					N	NO RPT					264
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	145					N	NO RPT					264

HOME PETROLEUM CORP. 396852
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
01	0	20	-0-	20	20	20	1			N	-0-					-0-
02	37 N	17	-0-	-20	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (MARMATON) //CONT.// 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		Y	-0-			64
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		Y	-0-			64
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153 2		Y	-0-			64
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		Y	-0-			64
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	3 1	143 2	Y	-0-			64
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		Y	-0-			64

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676

MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					56
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					56
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					56
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1340	3	8	9	N	7	55	1			8
04	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	1183	3	10	9	N	9					17
05	1519	N	1244	-0-	-275	-0-	1238	3	6	9	N	5					22

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					151
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					151
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1476	3	110	9	N	100	186	1			65
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1440	3	8	9	N	7					72
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1410	3	22	9	N	20					92
05	1767	N	1374	-0-	-393	-0-	1332	3	42	9	N	38					130

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	3	17	9	N	15					155
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1245	3	30	9	N	27					182
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1303	3	19	9	N	17					199
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1331	3	28	9	N	25	159	1			65
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1345	3	19	9	N	17					82
05	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1370	3	17	9	N	15					97

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6214	3	35	9	N	32					146
01	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5094	3	41	9	N	37					183
02	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6031	3	53	9	N	48	191	1			40
03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5774	3	34	9	N	31					71
04	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6162	3	29	9	N	26					97
05	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6444	3	37	9	N	34					131

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	630	3	4	9	N	4					62
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	580	3	3	9	N	3					65
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	645	3	14	9	N	13					78
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	3	6	9	N	5					83
04	570	N	65	-0-	-505	-0-	65	3			N	-0-					83
05	744	N	38	-0-	-706	-0-	38	3			N	-0-					83

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	3	6	9	N	5					93
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	241	3	8	9	N	7					100
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	271	3	8	9	N	7					107
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	261	3	9	9	N	8	25	1			90
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	245	3	13	9	N	12					102
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	263	3	7	9	N	6					108

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					52
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					52
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	294	3	1	9	N	1					53
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					53
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					53
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					53

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-	98	7			151
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					151
*10	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-	93	1			58
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					58
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					58
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					58
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					58
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					58
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					58
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			N	-0-					58

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			95
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					95
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					95
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					95
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					95
*04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					95
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					95

BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620

12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					64
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					64
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-					64
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	3	1	9	N	1					65
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	860	3	12	9	N	11					76
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	875	3	10	9	N	9					85

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234

12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1008	3	32	9	N	29					117
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	937	3	39	9	N	35					152
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	928	3	28	9	N	25					177
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1233	3	35	9	N	32	179	1			30
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	886	3	22	9	N	20					50
05	1054	N	704	-0-	-350	-0-	685	3	19	9	N	17					67

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172

12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	717	3	13	9	N	12					126
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	645	3	13	9	N	12					138
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	622	3	22	9	N	20					158
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	458	3	43	9	N	39	154	1			43
04	630	N	502	-0-	-128	-0-	489	3	13	9	N	12					55
05	713	N	501	-0-	-212	-0-	495	3	6	9	N	5					60

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136

12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	910	3	19	9	N	17					94
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	832	3	14	9	N	13					107
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	991	3	12	9	N	11					118
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1534	3	26	9	N	24	85	1			57
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1087	3	15	9	N	14					71
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1134	3	11	9	N	10					81

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-	1	7			271
*09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					271
*10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-	194	1			77
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					77
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					77
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					77
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130

12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					106
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					106
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					106
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					106
04	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1221	3			N	-0-					106
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-	12	6			94

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160

12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	298	3	12	9	N	11					58
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	266	3	8	9	N	7					65
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	278	3	6	9	N	5					70
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	302	3	11	9	N	10					80
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	290	3	9	9	N	8					88
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	3	8	9	N	7					95

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3	7			23
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	N	3					73
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	140	3	8	9	N	7					80
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	148	3	6	9	N	5					85
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	637	3	13	9	N	12					97
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	283	3	7	9	N	6					103
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	363	3	10	9	N	9					112

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1400	3	28	9	N	25	95	7			101
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1287	3	55	9	N	50					151
*10	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1264	3			N	-0-					151
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					151
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					151
*01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					151
*02	1036	N	1025	-0-	-11	-0-	1025	3			N	-0-					151
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1062	3	61	9	N	55	55	1			151
*04	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	3			N	-0-					151
05	1147	N	864	-0-	-283	-0-	864	3			N	-0-					151

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					43
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					43
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					43
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					43
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					43
*05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-	1	6			42

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	839	3	19	9	N	17					87
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	697	3	23	9	N	21					108
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	820	3	22	9	N	20					128
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	908	3	57	9	N	52	133	1			47
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	955	3	17	9	N	15					62
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	986	3	17	9	N	15					77

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1595	3	17	9	N	15					83
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1502	3	29	9	N	26					109
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1559	3	42	9	N	38					147
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1457	3	39	9	N	35					182
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1443	3	37	9	N	34					216
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1754	3	47	9	N	43	179	1			80

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	N	3					95
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	3	3	9	N	3					98
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	237	3	4	9	N	4					102
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	N	1					103
04	210	N	21	-0-	-189	-0-	21	3			N	-0-					103
05	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					103

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279579 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1235	-0-	1235	4768	1174	2	61	9	N	55					459
01	4768	X	-0-	-0-	-4768	-0-					N	61					520
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					576
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					596
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					639
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	376	1			279

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	37	2	19	9	N	17					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	82	1			17

MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		921	-0-	921	4637	921	2			N	-0-					88
01	0		1293	-0-	1293	5930	1293	2			N	-0-					88
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800	3130					N	-0-	5	5			83
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	30					N	-0-	5	5			78
*04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	3	5			75
*05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	48	1			27

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORNE WELL #: 1076 RRCID -> 090606 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SHREIKEY (DOWNTHROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			35
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

12	0	1503	-0-	1503	4821	1500	2	3	9	N	3					197
01	0	1454	-0-	1454	6275	1454	2			N	-0-					197
02	2800 N	1221	-0-	-1579	4696	1218	2	3	9	N	3					200
03	3100 N	1043	-0-	-2057	2639	1030	2	13	9	N	12	129	1			83
04	3000 N	994	-0-	-2006	633	986	2	8	9	N	7					90
05	1401 N	768	-0-	-633	-0-	768	2			N	-0-					90

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

12	2108 X	947	-0-	-1161	-0-	947	2			N	-0-					111
01	2294 X	1779	-0-	-515	-0-	1779	2			N	-0-					111
02	2072 X	1553	-0-	-519	-0-	1477	2	76	9	N	69	180	1			-0-
03	2294 X	1798	-0-	-496	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	1800 X	1421	-0-	-379	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2023

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1016	-0-	-751	-0-	1016	2			N	-0-					41
01	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	1551	2			N	-0-					41
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					41
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					41
04	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	1286	2			N	-0-					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

12	3441	X	2297	-0-	-1144	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	25	1	3148	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	3073	-0-	-35	-0-	31	1	3042	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3005	-0-	-405	-0-	19	1	2986	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2997	-0-	-303	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2923	-0-	-487	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

12	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					105
01	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					105
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	136	2			N	-0-					105
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					105
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					105
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					105

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-) 83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
GUIPEL WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORT, JAMES WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 3284 - 3580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940

12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			228
01	868 N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-			228
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			228
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-			228
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			228
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

12	0	536	-0-	536	1507	62	1	474	2	N	-0-			-0-
01	0	570	-0-	570	2077	62	1	508	2	N	-0-			-0-
02	2567 N	490	-0-	-2077	-0-	56	1	434	2	N	-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	2	N	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	60	1	436	2	N	-0-			-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	44	1	489	2	N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

12	0	415	-0-	415	1565	415	2			N	-0-			-0-
01	0	576	-0-	576	2141	576	2			N	-0-			-0-
02	2668 N	527	-0-	-2141	-0-	527	2			N	-0-			-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
04	570 N	521	-0-	-49	-0-	521	2			N	-0-			-0-
05	589 N	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-			-0-

BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635

12	0	650	-0-	650	4107	650	2			N	-0-			-0-
01	0	2045	-0-	2045	6152	2045	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1163	-0-	-1637	4515	1163	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2273	-0-	-827	3688	2273	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	2158	-0-	-842	2846	2158	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	2092	-0-	-1008	1838	2092	2			N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JILPETCO, INC. 432469
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793

12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	2	N	-0-					61
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	278	2	N	-0-					61
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	2	N	-0-					61
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	N	-0-					61
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	N	-0-					61
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	N	-0-					61

BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752

12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	N	-0-					27
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	31	1	333	2	N	-0-					27
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	28	1	290	2	N	-0-					27
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	31	1	317	2	N	-0-					27
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	30	1	308	2	N	-0-					27
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	-0-					27

SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936

12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	28	1	1227	2	N	5					114
							6	9									
01	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	27	1	1191	2	N	6					120
							7	9									
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	25	1	1161	2	N	6					126
							7	9									
03	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	28	1	1177	2	N	6					132
							7	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	28	1	1181	2	N	6					138
							7	9									
05	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	30	1	1214	2	N	2					140
							2	9									

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999

12	0		877	-0-	877	2659	877	3			N	-0-					-0-
01	0		1151	-0-	1151	3810	1151	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	987	-0-	-1813	1997	987	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1133	-0-	-1967	30	1133	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	937	-0-	-173	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076

12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242

SMITH PERRYTON (7600) //CONT.// 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
GROVES, TROY 335986
GROVES-SEBRING WELL #: 121U RRCID -> 229227 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OLOUGHLIN, C. C., JR. WELL #: 2 RRCID -> 022691 COMPL. DATE 04/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918

12	0	376	-0-	376	1248	29	1	347	2	N	-0-			71
01	0	435	-0-	435	1683	31	1	401	2	N	3			74
						3	9							
02	2058 N	375	-0-	-1683	-0-	28	1	345	2	N	2			76
						2	9							
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	N	1			77
						1	9							
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	N	-0-			77
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	370	2	N	4			81
						4	9							

OLOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	29	1	2343	2	N	6			91
						7	9							
01	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	30	1	2749	2	N	-0-			91
02	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	27	1	2772	2	N	-0-			91
03	3100 N	3172	-0-	72	72	23	1	3149	2	N	-0-			91
04	3000 N	4680	-0-	1680	1752	30	1	4650	2	N	-0-			91
05	3100 N	4904	-0-	1804	3556	31	1	4869	2	N	4			95
						4	9							

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3624	-0-	3624	8489	164	1	3430	2	N	27					69
							30	9									
01	0		3857	-0-	3857	12346	183	1	3646	2	N	25					94
							28	9									
02	15317	X	2971	-0-	-12346	-0-	167	1	2764	2	N	36					130
							40	9									
03	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	180	1	2926	2	N	31					161
							34	9									
04	3300	X	2626	-0-	-674	-0-	153	1	2456	2	N	15					176
							17	9									
05	3410	X	2992	-0-	-418	-0-	174	1	2799	2	N	17					193
							19	9									

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
BISHOP WELL #: 1042 RRCID -> 135906 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643

12	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	196	N	105	-0-	-91	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

WOOLLEY, GARY W. 941486
BETTY, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 039298 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7232 - 7237

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 286831 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) //CONT.// 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
LASATER 71 WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2052	-0-	2052	4092	2052	2			N	-0-					30
01	0		1910	-0-	1910	6002	1910	2			N	-0-					30
02	2800	N	1665	-0-	-1135	4867	1665	2			N	-0-					30
03	3100	N	2086	-0-	-1014	3853	2063	2	23	9	N	21					51
04	3000	N	1708	-0-	-1292	2561	1708	2			N	-0-					51
*05	3100	N	2019	-0-	-1081	1480	2019	2			N	-0-					51

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1298	-0-	1298	3891	290	1	1008	2	N	-0-					130
01	0		1354	-0-	1354	5245	310	1	1044	2	N	-0-					130
02	2800	N	1074	-0-	-1726	3519	250	1	824	2	N	-0-					130
03	3100	N	1136	-0-	-1964	1555	240	1	896	2	N	-0-					130
04	2955	N	1400	-0-	-1555	-0-	300	1	1100	2	N	-0-					130
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	310	1	1093	2	N	-0-					130

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					196
01	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					196
02	1008	N	898	-0-	-110	-0-	898	2			N	-0-					196
03	1023	N	881	-0-	-142	-0-	881	2			N	-0-					196
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					196
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					196

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					45
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					45
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					45
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					45
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					45
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4427	-0-	4427	12266	4421	2	6	9	N	5					89
01	0		4103	-0-	4103	16369	4086	2	17	9	N	15					104
02	20141	R	3772	-0-	-16369	-0-	3758	2	14	9	N	13					117
03	3121	R	3121	-0-	-0-	-0-	3118	2	3	9	N	3					120
04	3209	R	3209	-0-	-0-	-0-	3155	2	54	9	N	49	169	1			-0-
05	3629	R	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226

12	0		503	-0-	503	2050	503	2			N	-0-					82
01	0		466	-0-	466	2516	466	2			N	-0-					82
02	2800	N	1011	-0-	-1789	727	971	2	40	9	N	36					118
03	1671	N	944	-0-	-727	-0-	899	2	45	9	N	41					159
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	751	2	28	9	N	25					184
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	729	2	31	9	N	28					212

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					103
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					103
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					103
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					103
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					103
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					103

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	1369	-0-	1369	1369	1369	3			Y	-0-					33
01	DLQ G-10	1435	-0-	1435	2804	1435	3			Y	-0-					33
02	2700 N	1235	-0-	-1465	1339	1235	3			Y	-0-					33
03	2802 N	1463	-0-	-1339	-0-	1463	3			Y	-0-					33
04	1170 N	455	-0-	-715	-0-	455	3			Y	-0-					33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DLQ G-10	1580	-0-	1580	1580	1369	3	211	9	Y	192	192	1			-0-
01	DLQ G-10	1434	-0-	1434	3014	1434	3			Y	-0-					-0-
02	2700 N	1235	-0-	-1465	1549	1235	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1673	-0-	-1427	122	1462	3	211	9	Y	192	192	1			-0-
04	1290 N	665	-0-	-625	-0-	455	3	210	9	Y	191	191	1			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	1128	-0-	1128	2199	1128	3			N	-0-					-0-
01	0	1094	-0-	1094	3293	1094	3			N	-0-					-0-
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	2313					N	NO RPT					-0-
03	3100 N	1353	-0-	-1747	566	1237	3	116	9	N	105					105
04	1050 N	399	-0-	-651	-0-	379	3	20	9	N	18					123
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANK -F- WELL #: 2 RRCID -> 290655 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6706 - 6747

12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					39
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					39
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					39
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					39
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					39
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					39

SPOONY (BROWN DOLOMITE) 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 288451 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 2950 - 3060

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 173529 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1730	-0-	1730	3495	1730	2		N	-0-			-0-
01	0	1743	-0-	1743	5238	1743	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1504	-0-	-1296	3942	1504	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1334	-0-	-1766	2176	1334	2		N	-0-			-0-
04	2183 N	7	-0-	-2176	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

12	DLQ G-10	662	-0-	662	3632	662	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1141	-0-	1141	4773	1141	3		Y	-0-			-0-
02	5603 X	830	-0-	-4773	-0-	830	3		Y	-0-			-0-
03	1705 X	841	-0-	-864	-0-	841	3		Y	-0-			-0-
04	1230 X	807	-0-	-423	-0-	807	3		Y	-0-			-0-
05	1147 X	804	-0-	-343	-0-	804	3		Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 2002 RRCID -> 164561 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738

12	DLQ G-10	397	-0-	397	397	397	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1141	-0-	1141	1538	1141	3		Y	-0-			-0-
02	2036 N	498	-0-	-1538	-0-	498	3		Y	-0-			-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		Y	-0-			-0-
04	1110 N	484	-0-	-626	-0-	484	3		Y	-0-			-0-
05	558 N	482	-0-	-76	-0-	482	3		Y	-0-			-0-

KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLANAGAN WELL #: 3020 RRCID -> 213774 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 2835

12	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	456	-0-	456	721	456	3		Y	-0-			-0-
02	1053 N	332	-0-	-721	-0-	332	3		Y	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		Y	-0-			-0-
*05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		Y	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN) 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE -K- WELL #: 1 RRCID -> 117653 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7363 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		549	-0-	549	549	549	3			N	-0-					12
01	0		476	-0-	476	1025	476	3			N	-0-					12
02	1025	N	-0-	-0-	-1025	-0-					N	-0-					12
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					12
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 7515

12	0		698	-0-	698	2177	698	3			N	-0-					-0-
01	0		769	-0-	769	2946	769	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	678	-0-	-2122	824	678	3			N	-0-					-0-
03	1574	N	750	-0-	-824	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ROGERS C WELL #: 1 RRCID -> 022722 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 7364

12	0		711	-0-	711	2125	711	3			N	-0-					-0-
01	0		609	-0-	609	2734	609	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	310	-0-	-2490	244	310	3			N	-0-					-0-
03	1348	N	1104	-0-	-244	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

12	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1843	-0-	-89	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1776	-0-	-204	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1999	5			N	-0-					-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) //CONT.// 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638

12	3100 N	1742	-0-	-1358	2119	1742	3			N	-0-					197
01	0	1650	-0-	1650	3769	1650	3			N	-0-					197
02	2800 N	1717	-0-	-1083	2686	1717	3			N	-0-					197
03	3100 N	1787	-0-	-1313	1373	1787	3			N	-0-					197
04	3000 N	1712	-0-	-1288	85	1712	3			N	-0-					197
05	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					197

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					88
01	0	307	-0-	307	307	307	3			N	-0-					88
02	575 N	268	-0-	-307	-0-	268	3			N	-0-					88
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					88
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					88
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

12	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					13
01	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					13
02	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					13
03	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2754	3	8	9	N	7					20
04	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					20
05	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					20

BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 174690 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 11276 PERF. 9608 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-

STABEL WELL #: 4948 RRCID -> 174719 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9581 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		434	-0-	434	1312	434	3			N	-0-					88
01	1764	N	452	-0-	-1312	-0-	452	3			N	-0-					88
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					88
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					88
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					88
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					88

STABEL (TONKAWA) 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
YEATON -947- WELL #: 4 RRCID -> 133752 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6522 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEATON 947 WELL #: 5 RRCID -> 275339 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6504 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BECHTOLD, HERBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128678 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 151940 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
HART 220 WELL #: 1 RRCID -> 262745 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337

12	0		178	-0-	178	182	178	3			N	-0-					-0-
01	708	N	526	-0-	-182	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF.15079 - 16371

12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					139
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					139
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					139
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					139
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					139
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
IVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082

12	0		12610	-0-	12610	29245	12575	2	35	9	Y	32	180	1			113
01	0		9508	-0-	9508	38753	9380	2	128	9	Y	116					229
02	47606	X	8853	-0-	-38753	-0-	8764	2	89	9	Y	81	181	1			129
03	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8799	2	1	9	Y	1					130
04	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	8913	2	164	9	Y	149	180	1			99
05	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	8945	2	179	9	Y	163	167	1			95

STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383

12	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	77	1	1860	2	N	38	183	1			18
							42	9									
01	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	75	1	1915	2	N	64					82
							70	9									
02	2800	N	2818	-0-	18	18	91	1	2658	2	N	63					145
							69	9									
03	2799	N	2781	-0-	-18	-0-	87	1	2636	2	N	53	173	1			25
							58	9									
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	87	1	2569	2	N	47					72
							52	9									
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	89	1	2671	2	N	44					116
							48	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1169	-0-	1169	4375	139	1	952	2	Y	71	180	1			69
							78	9									
01	0		1005	-0-	1005	5380	86	1	891	2	Y	25					94
							28	9									
02	2800	N	17	-0-	-2783	2597	5	1	12	9	Y	11					105
03	2869	N	272	-0-	-2597	-0-	257	2	15	9	Y	14					119
04	960	N	519	-0-	-441	-0-	468	2	51	9	Y	46					165
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	591	2	12	9	Y	11					176

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

12	5363	X	5194	-0-	-169	-0-	4856	2	338	9	Y	307	250	1			151
01	5363	X	4983	-0-	-380	-0-	4595	2	388	9	Y	353	330	1			174
02	4844	X	3049	-0-	-1795	-0-	2721	2	328	9	Y	298	376	1			96
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	761	1	4255	2	Y	323	332	1			87
							355	9									
04	5190	X	4492	-0-	-698	-0-	771	1	3323	2	Y	362	333	1			116
							398	9									
05	5208	X	4444	-0-	-764	-0-	655	1	3492	2	Y	270	284	1			102
							297	9									

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

12	T. A.		444	-0-	444	1384	60	1	384	9	Y	349	357	1			84
01	T. A.		468	-0-	468	1852	70	1	398	9	Y	362	362	1			84
02	T. A.		358	-0-	358	2210	65	1	293	9	Y	266	180	1			170
03	T. A.		1323	-0-	1323	3533	903	1	420	9	Y	382	357	1			195
04	T. A.		1027	-0-	1027	4560	741	1	286	9	Y	260	179	1			276
05	T. A.		1245	-0-	1245	5805	883	1	362	9	Y	329	510	1			95

LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517

12	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	56	1	6602	2	Y	643	721	1			170
							707	9									
01	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	70	1	6629	2	Y	658	722	1			106
							724	9									
02	6552	X	5971	-0-	-581	-0-	67	1	5245	2	Y	599	362	1			343
							659	9									
03	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	982	1	6371	2	Y	604	724	1			223
							664	9									
04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	1177	1	6110	2	Y	644	538	1			329
							708	9									
05	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	1194	1	6130	2	Y	644	889	1			84
							708	9									

CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

12	0		295	-0-	295	878	295	2			N	-0-					1861
01	0		311	-0-	311	1189	311	2			N	-0-					1861
02	1465	N	276	-0-	-1189	-0-	276	2			N	-0-					1861
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					1861
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					1861
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					1861

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4457	-0-	-565	-0-	4383	2	74	9	N	67					2901
01	5580	X	5428	-0-	-152	-0-	5090	2	338	9	N	307					3208
02	5040	X	4907	-0-	-133	-0-	4619	2	288	9	N	262	549	1			2921
03	5580	X	5005	-0-	-575	-0-	4908	2	97	9	N	88	197	1			2812
04	5250	X	4982	-0-	-268	-0-	4877	2	105	9	N	95					2907
05	5425	X	5312	-0-	-113	-0-	5191	2	121	9	N	110					3017

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

12	0		8878	-0-	8878	28673	8782	2	96	9	N	87					6996
01	0		10639	-0-	10639	39312	10639	2			N	-0-					6996
02	48828	X	9516	-0-	-39312	-0-	9395	2	121	9	N	110					7106
03	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10629	2	141	9	N	128	197	1			7037
04	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10347	2	35	9	N	32					7069
05	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11457	2	41	9	N	37					7106

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					1304
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					1304
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					1304
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					1304
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					1304
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					1304

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	183	1	893	2	N	9	7	1			27
							10	9									
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	175	1	849	2	N	9	5	1			31
							10	9									
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	157	1	778	2	N	3	4	1			30
							3	9									
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	167	1	809	2	N	5	4	1			31
							6	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	163	1	745	2	N	4	4	1			31
							4	9									
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	132	1	629	2	N	4	4	1			31
							4	9									

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	386	1	1786	2	N	16	12	1			59
							18	9									
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	343	1	1630	2	N	14	10	1			63
							15	9									
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	270	1	1337	2	N	7	10	1			60
							8	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	238	1	1155	2	N	6	6	1			60
							7	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	252	1	1155	2	N	7	5	1			62
							8	9									
*05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	251	1	1190	2	N	8	8	1			62
							9	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	146	1	687	2	N	4	4	1			68
							4	9									
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	132	1	638	2	N	11	5	1			74
							12	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	117	1	577	2	N	15	3	1			86
							17	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	141	1	681	2	N	26	4	1			108
							29	9									
04	750	N	607	-0-	-143	-0-	107	1	490	2	N	9	3	1			114
							10	9									
05	775	N	571	-0-	-204	-0-	96	1	455	2	N	18	3	1			129
							20	9									

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842

12	0		1447	-0-	1447	3637	1433	2	14	9	N	13					170
01	0		1498	-0-	1498	5135	1468	2	30	9	N	27					197
02	2800	N	1294	-0-	-1506	3629	1276	2	18	9	N	16					213
03	3100	N	1549	-0-	-1551	2078	1528	2	21	9	N	19					232
04	3000	N	1514	-0-	-1486	592	1489	2	25	9	N	23					255
05	1973	N	1381	-0-	-592	-0-	1362	2	19	9	N	17					272

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	48	1	219	2	N	1	1	1			19
							1	9									
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	63	1	302	2	N	2	2	1			19
							2	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	80	1	394	2	N	2	2	1			19
							2	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	83	1	403	2	N	2	2	1			19
							2	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	85	1	386	2	N	2	2	1			19
							2	9									
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	81	1	386	2	N	2	2	1			19
							2	9									

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2021 - WELL PLUGGED 1/26/21

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

12	0		766	-0-	766	4652	766	2			N	-0-					42
01	0		731	-0-	731	5383	731	2			N	-0-					42
02	6036	X	653	-0-	-5383	-0-	653	2			N	-0-					42
03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					42
04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					42
05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	70	1	330	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	69	1	329	2	N	2	2	1			4
							2	9									
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	67	1	329	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	84	1	406	2	N	2	2	1			4
							2	9									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	92	1	423	2	N	2	2	1			4
							2	9									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	98	1	467	2	N	3	3	1			4
							3	9									

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

12	620	N	542	-0-	-78	-0-	92	1	447	2	N	3	3	1			16
							3	9									
01	682	N	544	-0-	-138	-0-	90	1	451	2	N	3	3	1			16
							3	9									
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	83	1	421	2	N	2	2	1			16
							2	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	91	1	455	2	N	2	2	1			16
							2	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	97	1	456	2	N	2	2	1			16
							2	9									
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	98	1	479	2	N	3	3	1			16
							3	9									

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1212	2	7	9	N	6	123	1			13
01	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	2			N	-0-					13
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	839	2	25	9	N	23					36
03	1209	N	865	-0-	-344	-0-	854	2	11	9	N	10					46
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	911	2	13	9	N	12					58
05	961	N	848	-0-	-113	-0-	841	2	7	9	N	6					64

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

12	0		629	-0-	629	3439	102	1	514	2	N	12	4	1			134
							13	9									
01	0		887	-0-	887	4326	145	1	728	2	N	13	4	1			143
							14	9									
02	5029	X	703	-0-	-4326	-0-	112	1	571	2	N	18	68	1			93
							20	9									
03	930	X	930	-0-	-0-	-0-	154	1	769	2	N	6	4	1			95
							7	9									
04	909	X	909	-0-	-0-	-0-	159	1	748	2	N	2	3	1			94
							2	9									
05	920	X	920	-0-	-0-	-0-	154	1	751	2	N	14	5	1			103
							15	9									

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	431	-0-	-158	-0-	71	1	359	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	527	N	383	-0-	-144	-0-	65	1	315	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	66	1	325	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	83	1	404	2	N	3	2	1			1
							3	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	85	1	387	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	134	1	629	2	N	4	4	1			1
							4	9									

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	59	1	282	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	60	1	288	2	N	2	2	1			4
							2	9									
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	53	1	260	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	60	1	290	2	N	1	1	1			4
							1	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	68	1	313	2	N	1	1	1			4
							1	9									
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	87	1	410	2	N	2	2	1			4
							2	9									

STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

12	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	174	1	847	2	N	5	6	1			21
							6	9									
01	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	168	1	841	2	N	12	5	1			28
							13	9									
02	952	N	944	-0-	-8	-0-	154	1	786	2	N	4	4	1			28
							4	9									
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	174	1	871	2	N	4	4	1			28
							4	9									
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	182	1	856	2	N	4	4	1			28
							4	9									
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	178	1	869	2	N	6	6	1			28
							7	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	311	1	1460	2	N	32	10	1			158
							35	9									
01	1798	X	1653	-0-	-145	-0-	278	1	1342	2	N	30	8	1			180
							33	9									
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	273	1	1348	2	N	29	8	1			201
							32	9									
03	1798	N	1541	-0-	-257	-0-	258	1	1252	2	N	28	91	1			138
							31	9									
04	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	254	1	1161	2	N	22	6	1			154
							24	9									
05	1798	N	1480	-0-	-318	-0-	252	1	1195	2	N	30	8	1			176
							33	9									

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	131	2	N	1	1	1			9
							1	9									
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	123	2	N	1	1	1			9
							1	9									
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	151	2	N	1	1	1			9
							1	9									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	41	1	204	2	N	1	1	1			9
							1	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	32	1	149	2	N	1	1	1			9
							1	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	2	N	-0-	1	1			8

STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	170	1	814	2	N	18	5	1			120
							20	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	162	1	806	2	N	24	5	1			139
							26	9									
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	147	1	748	2	N	17	4	1			152
							19	9									
03	992	N	960	-0-	-32	-0-	156	1	785	2	N	17	123	1			46
							19	9									
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	177	1	833	2	N	21	4	1			63
							23	9									
05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	169	1	824	2	N	13	5	1			71
							14	9									

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1256	-0-	1256	5168	210	1	1039	2	N	6	6	1			2
							7	9									
01	0		1415	-0-	1415	6583	235	1	1172	2	N	7	7	1			2
							8	9									
02	7774	X	1191	-0-	-6583	-0-	194	1	991	2	N	5	6	1			1
							6	9									
03	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	216	1	1080	2	N	6	5	1			2
							7	9									
04	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	214	1	1009	2	N	4	5	1			1
							4	9									
05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	193	1	947	2	N	7	7	1			1
							8	9									

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1257	2	2	9	N	2					77
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	2	6	9	N	5					82
02	1596	N	1164	-0-	-432	-0-	1164	2			N	-0-					82
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					82
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					82
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1367	2	2	9	N	2					84

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

12	434	N	384	-0-	-50	-0-	66	1	316	2	N	2	2	1			17
							2	9									
01	465	N	388	-0-	-77	-0-	64	1	322	2	N	2	2	1			17
							2	9									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	66	1	335	2	N	2	2	1			17
							2	9									
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	66	1	332	2	N	2	2	1			17
							2	9									
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	67	1	315	2	N	2	2	1			17
							2	9									
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	69	1	339	2	N	2	2	1			17
							2	9									

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

12	3011	N	1776	-0-	-1235	-0-	1737	2	39	9	N	35	135	1			40
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1300	2	11	9	N	10					50
02	1260	X	1116	-0-	-144	-0-	1088	2	28	9	N	25					75
03	1395	X	1284	-0-	-111	-0-	1273	2	11	9	N	10					85
04	1350	X	1020	-0-	-330	-0-	998	2	22	9	N	20					105
05	1395	X	1096	-0-	-299	-0-	1082	2	14	9	N	13					118

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

12	0		458	-0-	458	563	80	1	375	2	N	3	2	1			63
							3	9									
01	0		234	-0-	234	797	40	1	193	2	N	1	2	1			62
							1	9									
02	797	N	-0-	-0-	-797	-0-					N	-0-					62
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	21	1	94	2	N	7					69
							8	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	76	1	361	2	N	9	2	1			76
							10	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	83	1	404	2	N	4	3	1			15
							4	9									
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	83	1	416	2	N	3	3	1			15
							3	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	78	1	397	2	N	2	2	1			15
							2	9									
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	87	1	435	2	N	2	2	1			15
							2	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	92	1	433	2	N	1	2	1			14
							1	9									
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	94	1	458	2	N	4	3	1			15
							4	9									

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

12	14B2	EXT	3528	-0-	3528	18699	620	1	2854	2	N	49	23	1			206
							54	9									
01	14B2	EXT	2658	-0-	2658	21357	447	1	2154	2	N	52	103	1			155
							57	9									
02	14B2	EXT	2136	-0-	2136	23493	352	1	1738	2	N	42	11	1			186
							46	9									
03	14B2	EXT	2764	-0-	2764	26257	460	1	2227	2	N	70	200	1			56
							77	9									
04	14B2	EXT	2841	-0-	2841	29098	499	1	2285	2	N	52	11	1			97
							57	9									
05	32049	X	2951	-0-	-29098	-0-	505	1	2400	2	N	42	15	1			124
							46	9									

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

12	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	443	1	1912	2	N	38	12	1			163
							42	9									
01	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	339	1	1657	2	N	27	12	1			178
							30	9									
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	337	1	1665	2	N	26	9	1			195
							29	9									
03	2387	N	2145	-0-	-242	-0-	360	1	1748	2	N	34	182	1			47
							37	9									
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	372	1	1703	2	N	27	8	1			66
							30	9									
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	396	1	1880	2	N	29	12	1			83
							32	9									

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

12	0		3726	-0-	3726	10961	3670	2	56	9	N	51					78
01	0		2721	-0-	2721	13682	2682	2	39	9	N	35					113
02	18634	X	4952	-0-	-13682	-0-	4866	2	86	9	N	78					191
03	3906	X	2792	-0-	-1114	-0-	2735	2	57	9	N	52	185	1			58
04	3600	X	2200	-0-	-1400	-0-	2157	2	43	9	N	39					97
05	4340	X	2513	-0-	-1827	-0-	2468	2	45	9	N	41					138

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8480	X	2761	-0-	-5719	-0-	473	1	2252	2	N	33	14	1			59
							36	9									
01	3193	X	2767	-0-	-426	-0-	455	1	2272	2	N	36	13	1			82
							40	9									
02	2884	X	2602	-0-	-282	-0-	421	1	2142	2	N	35	12	1			105
							39	9									
03	3193	X	2449	-0-	-744	-0-	401	1	2007	2	N	37	11	1			131
							41	9									
04	2670	X	2380	-0-	-290	-0-	410	1	1933	2	N	34	9	1			156
							37	9									
05	2883	X	2456	-0-	-427	-0-	410	1	2005	2	N	37	13	1			180
							41	9									

STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	835	1	3978	2	N	52	25	1			138
							57	9									
01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	823	1	3984	2	N	63	25	1			176
							69	9									
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	765	1	3778	2	N	60	203	1			33
							66	9									
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	834	1	4043	2	N	60	21	1			72
							66	9									
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	811	1	3714	2	N	48	18	1			102
							53	9									
05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	832	1	3954	2	N	51	25	1			128
							56	9									

STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	63	1	307	2	N	2	2	1			12
							2	9									
01	434	N	338	-0-	-96	-0-	56	1	280	2	N	2	2	1			12
							2	9									
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	53	1	271	2	N	1	1	1			12
							1	9									
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	59	1	294	2	N	1	1	1			12
							1	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	61	1	288	2	N	1	1	1			12
							1	9									
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	55	1	270	2	N	2	2	1			12
							2	9									

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	794	1	3656	2	N	55	95	1			143
							61	9									
01	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	582	1	2805	2	N	39	21	1			161
							43	9									
02	3528	X	2957	-0-	-571	-0-	487	1	2406	2	N	58	14	1			205
							64	9									
03	4247	X	3220	-0-	-1027	-0-	540	1	2619	2	N	55	184	1			76
							61	9									
04	4110	X	3031	-0-	-1079	-0-	536	1	2453	2	N	38	12	1			102
							42	9									
05	4247	X	3092	-0-	-1155	-0-	527	1	2504	2	N	55	16	1			141
							61	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	60	1	294	2	N	65	74	1			25
							72	9									
01	403	N	273	-0-	-130	-0-	45	1	226	2	N	2	1	1			26
							2	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	49	1	251	2	N	-0-	1	1			25
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	251	1	1238	2	N	20	3	1			42
							22	9									
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	345	1	1624	2	N	25	8	1			59
							28	9									
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	343	1	1676	2	N	25	11	1			73
							28	9									

STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

12	0		1500	-0-	1500	5234	253	1	1223	2	N	22	8	1			156
							24	9									
01	0		1451	-0-	1451	6685	236	1	1182	2	N	30	8	1			178
							33	9									
02	2800	N	1397	-0-	-1403	5282	222	1	1138	2	N	34	6	1			206
							37	9									
03	3100	N	1454	-0-	-1646	3636	238	1	1191	2	N	23	185	1			44
							25	9									
04	3000	N	1497	-0-	-1503	2133	258	1	1214	2	N	23	6	1			61
							25	9									
05	3100	N	975	-0-	-2125	8	163	1	799	2	N	12	6	1			67
							13	9									

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

12	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	1039	1	4795	2	N	124	201	1			99
							136	9									
01	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	1125	1	5414	2	N	142	33	1			208
							156	9									
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	885	1	4367	2	N	135	27	1			316
							149	9									
03	5580	X	4885	-0-	-695	-0-	817	1	3980	2	N	80	215	1			181
							88	9									
04	5400	X	4369	-0-	-1031	-0-	778	1	3562	2	N	26	76	1			131
							29	9									
05	5580	X	4186	-0-	-1394	-0-	719	1	3411	2	N	51	22	1			160
							56	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1223	-0-	-358	-0-	203	1	997	2	N	21	7	1			200
							23	9									
01	1612	N	1355	-0-	-257	-0-	223	1	1123	2	N	8	7	1			201
							9	9									
02	1232	N	1194	-0-	-38	-0-	194	1	986	2	N	13	5	1			209
							14	9									
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	235	1	1176	2	N	11	6	1			214
							12	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	240	1	1131	2	N	15	5	1			224
							17	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	240	1	1175	2	N	17	7	1			234
							19	9									

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614

12	0		844	-0-	844	3873	143	1	695	2	N	5	5	1			51
							6	9									
01	0		817	-0-	817	4690	136	1	677	2	N	4	4	1			51
							4	9									
02	5438	X	748	-0-	-4690	-0-	122	1	622	2	N	4	4	1			51
							4	9									
03	785	X	785	-0-	-0-	-0-	130	1	652	2	N	3	3	1			51
							3	9									
04	784	X	784	-0-	-0-	-0-	137	1	644	2	N	3	3	1			51
							3	9									
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	134	1	655	2	N	4	4	1			51
							4	9									

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

12	992	N	919	-0-	-73	-0-	897	2	22	9	N	20					110
01	961	N	904	-0-	-57	-0-	850	2	54	9	N	49	155	1			4
02	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					4
03	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					4
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	813	2	24	9	N	22					26
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					26

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

12	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	208	1	1010	2	N	15	6	1			92
							17	9									
01	1457	N	1126	-0-	-331	-0-	185	1	929	2	N	11	6	1			97
							12	9									
02	1092	N	1089	-0-	-3	-0-	176	1	899	2	N	13	5	1			105
							14	9									
03	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	194	1	972	2	N	14	81	1			38
							15	9									
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	203	1	958	2	N	19	5	1			52
							21	9									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	208	1	1019	2	N	13	6	1			59
							14	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	292	1	1379	2	N	17	10	1			185
							19	9									
01	1860	N	1452	-0-	-408	-0-	237	1	1197	2	N	16	175	1			26
							18	9									
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	270	1	1372	2	N	18	6	1			38
							20	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	292	1	1463	2	N	20	7	1			51
							22	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	297	1	1398	2	N	16	7	1			60
							18	9									
05	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	300	1	1464	2	N	18	9	1			69
							20	9									

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		8032	-0-	8032	24363	1362	1	6591	2	N	72	42	1			123
							79	9									
01	0		8145	-0-	8145	32508	1385	1	6672	2	N	80	41	1			162
							88	9									
02	39940	X	7432	-0-	-32508	-0-	1240	1	6133	2	N	54	162	1			54
							59	9									
03	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	1371	1	6647	2	N	66	33	1			87
							73	9									
04	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	1425	1	6533	2	N	61	31	1			117
							67	9									
05	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	1404	1	6669	2	N	69	43	1			143
							76	9									

STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1268	-0-	1268	3955	206	1	1033	2	N	26	6	1			165
							29	9									
01	0		1165	-0-	1165	5120	190	1	943	2	N	29	6	1			188
							32	9									
02	2800	N	1092	-0-	-1708	3412	174	1	884	2	N	31	5	1			214
							34	9									
03	3100	N	1102	-0-	-1998	1414	179	1	893	2	N	27	189	1			52
							30	9									
04	2562	N	1148	-0-	-1414	-0-	197	1	922	2	N	26	4	1			74
							29	9									
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	198	1	974	2	N	35	6	1			103
							39	9									

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	322	-0-	-143	-0-	54	1	266	2	N	2	2	1			179
							2	9									
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	67	1	330	2	N	2	2	1			179
							2	9									
02	420	N	302	-0-	-118	-0-	49	1	249	2	N	4	151	1			32
							4	9									
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	54	1	268	2	N	1	1	1			32
							1	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	78	1	366	2	N	2	2	1			32
							2	9									
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	71	1	349	2	N	2	2	1			32
							2	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		611	-0-	611	2026	101	1	492	2	N	16	3	1			67
							18	9									
01	0		900	-0-	900	2926	146	1	733	2	N	19	4	1			82
							21	9									
02	3639	X	713	-0-	-2926	-0-	113	1	576	2	N	22	4	1			100
							24	9									
03	841	X	841	-0-	-0-	-0-	138	1	693	2	N	9	4	1			105
							10	9									
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	148	1	697	2	N	9	3	1			111
							10	9									
05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	126	1	617	2	N	6	4	1			113
							7	9									

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	411	1	1973	2	N	55	189	1			65
							61	9									
01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	386	1	1927	2	N	46	12	1			99
							51	9									
02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	356	1	1814	2	N	50	10	1			139
							55	9									
03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	378	1	1889	2	N	46	10	1			175
							51	9									
04	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	405	1	1907	2	N	43	107	1			111
							47	9									
05	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	394	1	1928	2	N	61	12	1			160
							67	9									

STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489

12	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	244	1	1110	2	N	22	8	1			117
							24	9									
01	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	215	1	1032	2	N	14	7	1			124
							15	9									
02	1428	N	1168	-0-	-260	-0-	194	1	956	2	N	16	29	1			111
							18	9									
03	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	206	1	999	2	N	17	76	1			52
							19	9									
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	226	1	1033	2	N	12	5	1			59
							13	9									
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	235	1	1120	2	N	13	7	1			65
							14	9									

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675

12	899	N	801	-0-	-98	-0-	134	1	648	2	N	17	4	1			73
							19	9									
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	135	1	675	2	N	31	4	1			100
							34	9									
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	124	1	634	2	N	19	4	1			115
							21	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	140	1	701	2	N	18	3	1			130
							20	9									
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	148	1	699	2	N	14	3	1			141
							15	9									
05	868	N	714	-0-	-154	-0-	118	1	579	2	N	15	128	1			28
							17	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561

12	1798	N	1150	-0-	-648	-0-	194	1	935	2	N	19	134	1			87
							21	9									
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	258	1	1253	2	N	27	8	1			106
							30	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	216	1	1065	2	N	34	6	1			134
							37	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	250	1	1215	2	N	1	7	1			128
							1	9									
04	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	250	1	1145	2	N	6	109	1			25
							7	9									
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	274	1	1301	2	N	23	9	1			39
							25	9									

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222

12	3813	X	3647	-0-	-166	-0-	3611	2	36	9	N	33	185	1			25
01	3813	X	3378	-0-	-435	-0-	3353	2	25	9	N	23					48
02	3528	X	3000	-0-	-528	-0-	2974	2	26	9	N	24					72
03	3906	X	3438	-0-	-468	-0-	3409	2	29	9	N	26					98
04	3780	X	3263	-0-	-517	-0-	3240	2	23	9	N	21					119
05	3658	X	3395	-0-	-263	-0-	3355	2	40	9	N	36					155

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603

12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1814	2	9	9	N	8	138	1			60
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1968	2	36	9	N	33					93
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1733	2	28	9	N	25					118
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1830	2	15	9	N	14					132
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1695	2	24	9	N	22					154
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1587	2	22	9	N	20					174

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730

12	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	366	1	1793	2	N	31	12	1			170
							34	9									
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	395	1	1989	2	N	41	13	1			198
							45	9									
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	368	1	1884	2	N	38	10	1			226
							42	9									
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	417	1	2087	2	N	48	187	1			87
							53	9									
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	396	1	1864	2	N	43	8	1			122
							47	9									
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	353	1	1726	2	N	48	12	1			158
							53	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	479	1	2438	2	N	42	15	1			51
							46	9									
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	479	1	2387	2	N	48	15	1			84
							53	9									
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	456	1	2324	2	N	43	14	1			113
							47	9									
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	487	1	2438	2	N	42	12	1			143
							46	9									
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	496	1	2342	2	N	31	12	1			162
							34	9									
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	500	1	2444	2	N	46	16	1			192
							51	9									

STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530

12	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	368	1	1779	2	N	38	11	1			128
							42	9									
01	2604	N	2101	-0-	-503	-0-	341	1	1717	2	N	39	11	1			156
							43	9									
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	334	1	1707	2	N	31	9	1			178
							34	9									
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	358	1	1792	2	N	61	197	1			42
							67	9									
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	375	1	1768	2	N	33	8	1			67
							36	9									
05	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	373	1	1825	2	N	51	12	1			106
							56	9									

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579

12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	497	1	2363	2	N	52	199	1			76
							57	9									
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	491	1	2378	2	N	49	15	1			110
							54	9									
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	461	1	2279	2	N	46	13	1			143
							51	9									
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	700	1	3409	2	N	61	17	1			187
							67	9									
04	3000	N	4740	-0-	1740	1740	837	1	3830	2	N	66	184	1			69
							73	9									
05	3100	N	5048	-0-	1948	3688	867	1	4116	2	N	59	26	1			102
							65	9									

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401

12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	287	1	1384	2	N	14	8	1			28
							15	9									
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	326	1	1572	2	N	17	10	1			35
							19	9									
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	292	1	1441	2	N	19	8	1			46
							21	9									
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	353	1	1712	2	N	18	9	1			55
							20	9									
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	376	1	1721	2	N	19	8	1			66
							21	9									
*05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	407	1	1932	2	N	22	12	1			76
							24	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	172	1	838	2	N	15	6	1			101
							17	9									
01	1178	N	931	-0-	-247	-0-	152	1	757	2	N	20	4	1			117
							22	9									
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	168	1	858	2	N	14	5	1			126
							15	9									
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	172	1	860	2	N	5	4	1			127
							6	9									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	181	1	851	2	N	25	4	1			148
							28	9									
05	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	192	1	937	2	N	13	6	1			155
							14	9									

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356

12	4340	X	3968	-0-	-372	-0-	658	1	3265	2	N	41	89	1			31
							45	9									
01	4557	X	3712	-0-	-845	-0-	606	1	3034	2	N	65	20	1			76
							72	9									
02	4116	X	3439	-0-	-677	-0-	558	1	2842	2	N	35	16	1			95
							39	9									
03	4557	X	3806	-0-	-751	-0-	618	1	3090	2	N	89	16	1			168
							98	9									
04	3840	X	3676	-0-	-164	-0-	634	1	2985	2	N	52	196	1			24
							57	9									
05	3968	X	3804	-0-	-164	-0-	638	1	3119	2	N	43	20	1			47
							47	9									

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

12	2914	X	2607	-0-	-307	-0-	439	1	2116	2	N	47	14	1			95
							52	9									
01	3162	X	2531	-0-	-631	-0-	418	1	2076	2	N	34	13	1			116
							37	9									
02	2856	X	2387	-0-	-469	-0-	384	1	1960	2	N	39	12	1			143
							43	9									
03	3162	X	2579	-0-	-583	-0-	421	1	2106	2	N	47	117	1			73
							52	9									
04	2550	X	2488	-0-	-62	-0-	428	1	2019	2	N	37	10	1			100
							41	9									
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	441	1	2159	2	N	34	13	1			121
							37	9									

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					7
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					7
02	1428	N	492	-0-	-936	-0-	492	2			N	-0-					7
03	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					7
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					7
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					7

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		512	-0-	512	2418	86	1	423	2	N	3	3	1			24
							3	9									
01	0		520	-0-	520	2938	85	1	424	2	N	10	3	1			31
							11	9									
02	3403	X	465	-0-	-2938	-0-	76	1	387	2	N	2	2	1			31
							2	9									
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	84	1	419	2	N	2	2	1			31
							2	9									
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	86	1	406	2	N	2	2	1			31
							2	9									
05	732	X	732	-0-	-0-	-0-	123	1	605	2	N	4	4	1			31
							4	9									

STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3720	-0-	-403	-0-	662	1	3017	2	N	37	171	1			55
							41	9									
01	4123	X	3170	-0-	-953	-0-	538	1	2592	2	N	36	16	1			75
							40	9									
02	3724	X	2748	-0-	-976	-0-	458	1	2260	2	N	27	14	1			88
							30	9									
03	3782	X	3613	-0-	-169	-0-	612	1	2970	2	N	28	14	1			102
							31	9									
04	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	606	1	2773	2	N	30	13	1			119
							33	9									
05	3720	X	2950	-0-	-770	-0-	507	1	2408	2	N	32	16	1			135
							35	9									

STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3039	-0-	-681	-0-	523	1	2468	2	N	44	16	1			102
							48	9									
01	3720	X	3110	-0-	-610	-0-	525	1	2541	2	N	40	15	1			127
							44	9									
02	3360	X	2979	-0-	-381	-0-	498	1	2455	2	N	24	15	1			136
							26	9									
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	570	1	2761	2	N	53	14	1			175
							58	9									
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	533	1	2438	2	N	46	193	1			28
							51	9									
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	597	1	2841	2	N	36	18	1			46
							40	9									

STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3930	-0-	-813	-0-	661	1	3184	2	N	77	213	1			65
							85	9									
01	4960	X	3943	-0-	-1017	-0-	647	1	3229	2	N	61	20	1			106
							67	9									
02	4480	X	3625	-0-	-855	-0-	584	1	2983	2	N	53	17	1			142
							58	9									
03	4960	X	3952	-0-	-1008	-0-	648	1	3243	2	N	55	16	1			181
							61	9									
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	660	1	3111	2	N	65	204	1			42
							72	9									
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	671	1	3283	2	N	54	21	1			75
							59	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2597	-0-	-224	-0-	440	1	2114	2	N	39	14	1			77
							43	9									
01	3162	X	2530	-0-	-632	-0-	415	1	2076	2	N	35	13	1			99
							39	9									
02	2856	X	2321	-0-	-535	-0-	374	1	1913	2	N	31	11	1			119
							34	9									
03	3162	X	2524	-0-	-638	-0-	413	1	2068	2	N	39	115	1			43
							43	9									
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	437	1	2059	2	N	34	10	1			67
							37	9									
05	2604	X	2534	-0-	-70	-0-	423	1	2070	2	N	37	13	1			91
							41	9									

STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1512	-0-	-410	-0-	262	1	1226	2	N	22	59	1			129
							24	9									
01	1798	N	1401	-0-	-397	-0-	244	1	1144	2	N	12	7	1			134
							13	9									
02	1512	N	1350	-0-	-162	-0-	224	1	1108	2	N	16	115	1			35
							18	9									
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	336	1	1638	2	N	21	9	1			47
							23	9									
04	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	230	1	1053	2	N	25	6	1			66
							28	9									
05	1488	N	910	-0-	-578	-0-	152	1	719	2	N	35	5	1			96
							39	9									

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2382	-0-	-160	-0-	406	1	1953	2	N	21	13	1			172
							23	9									
01	2852	X	2476	-0-	-376	-0-	411	1	2040	2	N	23	12	1			183
							25	9									
02	2576	X	2190	-0-	-386	-0-	356	1	1810	2	N	22	11	1			194
							24	9									
03	2852	X	2277	-0-	-575	-0-	377	1	1886	2	N	13	10	1			197
							14	9									
04	2400	X	2242	-0-	-158	-0-	389	1	1833	2	N	18	9	1			206
							20	9									
05	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	393	1	1923	2	N	27	12	1			221
							30	9									

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	314	1	1518	2	N	41	9	1			123
							45	9									
01	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	294	1	1427	2	N	31	9	1			145
							34	9									
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	285	1	1413	2	N	80	191	1			34
							88	9									
03	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	297	1	1443	2	N	48	8	1			74
							53	9									
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	321	1	1470	2	N	42	7	1			109
							46	9									
05	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	321	1	1522	2	N	40	10	1			139
							44	9									

STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	777	1	3542	2	N	38	23	1			123
							42	9									
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	648	1	3115	2	N	40	20	1			143
							44	9									
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	646	1	3183	2	N	35	19	1			159
							39	9									
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	655	1	3178	2	N	32	17	1			174
							35	9									
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	655	1	3003	2	N	31	14	1			191
							34	9									
*05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	696	1	3301	2	N	44	206	1			29
							48	9									

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

12	4123	X	3464	-0-	-659	-0-	3447	2	17	9	N	15					90
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4241	2	10	9	N	9					99
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3774	2	18	9	N	16					115
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4398	2	17	9	N	15					130
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4341	2	10	9	N	9					139
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4456	2	9	9	N	8					147

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

12	2821	N	2387	-0-	-434	-0-	416	1	1958	2	N	12	13	1			103
							13	9									
01	2387	N	2065	-0-	-322	-0-	340	1	1646	2	N	72	11	1			164
							79	9									
02	2128	N	1976	-0-	-152	-0-	328	1	1622	2	N	24	179	1			9
							26	9									
03	2387	N	2177	-0-	-210	-0-	371	1	1795	2	N	10	9	1			10
							11	9									
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	397	1	1817	2	N	8	9	1			9
							9	9									
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	402	1	1907	2	N	13	12	1			10
							14	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	286	1	1387	2	N	25	9	1			139
							28	9									
01	1891	N	1564	-0-	-327	-0-	264	1	1287	2	N	12	8	1			143
							13	9									
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	248	1	1266	2	N	34	8	1			169
							37	9									
03	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	265	1	1327	2	N	33	7	1			195
							36	9									
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	273	1	1287	2	N	18	171	1			42
							20	9									
05	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	274	1	1340	2	N	22	9	1			55
							24	9									

STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660

12	3472	X	2642	-0-	-830	-0-	442	1	2159	2	N	37	15	1			141
							41	9									
01	3968	X	2508	-0-	-1460	-0-	409	1	2060	2	N	35	12	1			164
							39	9									
02	3584	X	2368	-0-	-1216	-0-	378	1	1935	2	N	50	55	1			159
							55	9									
03	3968	X	2228	-0-	-1740	-0-	365	1	1816	2	N	43	8	1			194
							47	9									
04	2550	X	2436	-0-	-114	-0-	417	1	1978	2	N	37	177	1			54
							41	9									
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	484	1	2365	2	N	50	14	1			90
							55	9									

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

12	682	N	606	-0-	-76	-0-	598	2	8	9	N	7					77
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	644	2	24	9	N	22	99	1			-0-
02	644	N	561	-0-	-83	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	631	2	33	9	N	30					30
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	623	2	22	9	N	20					50
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	654	2	11	9	N	10					60

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

12	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8011	2	18	9	N	16	149	1			52
01	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10709	2	39	9	N	35					87
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3850	2	17	9	N	15					102
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5355	2	20	9	N	18					120
04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5093	2	17	9	N	15					135
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4965	2	24	9	N	22					157

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	295	1	1443	2	N	26	9	1			183
							29	9									
01	2232	N	1700	-0-	-532	-0-	278	1	1393	2	N	26	9	1			200
							29	9									
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	266	1	1358	2	N	16	169	1			47
							18	9									
03	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	288	1	1442	2	N	29	7	1			69
							32	9									
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	292	1	1375	2	N	20	7	1			82
							22	9									
05	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	297	1	1454	2	N	26	9	1			99
							29	9									

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1759					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1759					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1759					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1759					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1759					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1759					N	-0-					10

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

12	1364	N	1044	-0-	-320	-0-	178	1	859	2	N	6	6	1			93
							7	9									
01	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	186	1	909	2	N	5	5	1			93
							6	9									
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	275	1	1359	2	N	8	7	1			94
							9	9									
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	232	1	1131	2	N	10	6	1			98
							11	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	242	1	1106	2	N	7	5	1			100
							8	9									
05	1643	N	1309	-0-	-334	-0-	226	1	1073	2	N	9	70	1			39
							10	9									

STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719

12	6916	X	3423	-0-	-3493	-0-	597	1	2802	2	N	22	18	1			81
							24	9									
01	0		3359	-0-	3359	3359	572	1	2761	2	N	24	18	1			87
							26	9									
02	6023	X	2664	-0-	-3359	-0-	444	1	2200	2	N	18	12	1			93
							20	9									
03	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	610	1	2955	2	N	17	15	1			95
							19	9									
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	627	1	2871	2	N	18	14	1			99
							20	9									
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	637	1	3024	2	N	21	19	1			101
							23	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972

12	0		11575	-0-	11575	46544	1917	1	9374	2	Y	258	257	1			86
							284	9									
01	0		11567	-0-	11567	58111	1895	1	9121	2	Y	501	437	1			150
							551	9									
02	68439	X	10328	-0-	-58111	-0-	1712	1	8458	2	Y	144	233	1			61
							158	9									
03	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	1898	1	9202	2	Y	187	134	1			114
							206	9									
04	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	1917	1	8775	2	Y	336	359	1			91
							370	9									
05	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	1876	1	8904	2	Y	175	169	1			97
							193	9									

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120

12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4914	2	37	9	Y	34	10	1			148
01	3937	X	3394	-0-	-543	-0-	3365	2	29	9	Y	26	18	1			156
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3587	2	15	9	Y	14	4	1			166
03	4960	X	4254	-0-	-706	-0-	4222	2	32	9	Y	29	3	1			192
04	4800	X	4272	-0-	-528	-0-	4248	2	24	9	Y	22	6	1			208
05	4960	X	4652	-0-	-308	-0-	4635	2	17	9	Y	15	190	1			33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		18024	-0-	18024	74585	3068	1	14512	2	Y	404	415	1			204
							444	9									
01	0		18905	-0-	18905	93490	3161	1	15229	2	Y	468	469	1			203
							515	9									
02	110469	X	16979	-0-	-93490	-0-	2803	1	13839	2	Y	306	310	1			199
							337	9									
03	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	3001	1	14556	2	Y	330	330	1			199
							363	9									
04	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	3078	1	14090	2	Y	323	303	1			219
							355	9									
05	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	2940	1	13965	2	Y	376	385	1			210
							414	9									

STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	1313	1	6298	2	Y	40	40	1			32
							44	9									
01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	1281	1	6234	2	Y	40	39	1			33
							44	9									
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	1203	1	5949	2	Y	31	33	1			31
							34	9									
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	1321	1	6405	2	Y	33	32	1			32
							36	9									
04	7410	X	7205	-0-	-205	-0-	1287	1	5890	2	Y	25	29	1			28
							28	9									
05	7967	X	6614	-0-	-1353	-0-	1144	1	5430	2	Y	36	35	1			29
							40	9									

BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		8791	-0-	8791	38097	1468	1	7133	2	Y	173	116	1			270
							190	9									
01	0		11867	-0-	11867	49964	1984	1	9639	2	Y	222	188	1			304
							244	9									
02	59827	X	9863	-0-	-49964	-0-	1627	1	8034	2	Y	184	299	1			189
							202	9									
03	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	1871	1	9077	2	Y	133	119	1			203
							146	9									
04	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	1746	1	7992	2	Y	122	76	1			249
							134	9									
05	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	1797	1	8532	2	Y	153	104	1			298
							168	9									

STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	1002	1	4745	2	N	615	636	1			171
							677	9									
01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	939	1	4537	2	N	646	572	1			245
							711	9									
02	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	868	1	4288	2	N	593	648	1			190
							652	9									
03	6417	X	6303	-0-	-114	-0-	968	1	4696	2	N	581	648	1			123
							639	9									
04	6210	X	5829	-0-	-381	-0-	959	1	4391	2	N	435	444	1			114
							479	9									
05	6417	X	5745	-0-	-672	-0-	931	1	4420	2	N	358	368	1			104
							394	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	22847 X	20874	-0-	-1973	-0-	3638	1	16878	2	N	325	704	1			188
						358	9									
01	28631 X	28631	-0-	-0-	-0-	4856	1	23329	2	N	405	188	1			405
						446	9									
02	23732 X	23732	-0-	-0-	-0-	3919	1	19365	2	N	407	361	1			451
						448	9									
03	26341 X	26341	-0-	-0-	-0-	4421	1	21441	2	N	435	365	1			521
						479	9									
04	25499 X	25499	-0-	-0-	-0-	4496	1	20579	2	N	385	538	1			368
						424	9									
05	27261 X	27261	-0-	-0-	-0-	4647	1	22071	2	N	494	385	1			477
						543	9									

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

12	6200 X	5580	-0-	-620	-0-	941	1	4569	2	Y	64	29	1			122
						70	9									
01	6138 X	5566	-0-	-572	-0-	946	1	4541	2	Y	72	29	1			165
						79	9									
02	5320 X	4858	-0-	-462	-0-	801	1	3957	2	Y	91	202	1			54
						100	9									
03	5611 X	5440	-0-	-171	-0-	911	1	4419	2	Y	100	22	1			132
						110	9									
04	5430 X	5405	-0-	-25	-0-	952	1	4355	2	Y	89	21	1			200
						98	9									
05	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	965	1	4584	2	Y	85	196	1			89
						94	9									

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

12	5890 X	4782	-0-	-1108	-0-	828	1	3853	2	Y	92	81	1			64
						101	9									
01	5642 X	4921	-0-	-721	-0-	824	1	4022	2	Y	68	82	1			50
						75	9									
02	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	827	1	4083	2	Y	57	62	1			45
						63	9									
03	5394 X	5264	-0-	-130	-0-	890	1	4313	2	Y	55	55	1			45
						61	9									
04	5220 X	5105	-0-	-115	-0-	907	1	4152	2	Y	42	47	1			40
						46	9									
05	5518 X	5176	-0-	-342	-0-	891	1	4232	2	Y	48	43	1			45
						53	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		19446	-0-	19446	78799	3281	1	15800	2	Y	332	272	1			316
							365	9									
01	0		19764	-0-	19764	98563	3309	1	15937	2	Y	471	381	1			406
							518	9									
02	111085	X	12522	-0-	-98563	-0-	2063	1	10200	2	Y	235	347	1			294
							259	9									
03	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	2874	1	13971	2	Y	315	248	1			361
							347	9									
04	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	2865	1	13111	2	Y	240	194	1			407
							264	9									
05	16793	X	16793	-0-	-0-	-0-	2864	1	13598	2	Y	301	418	1			290
							331	9									

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		8135	-0-	8135	24618	1360	1	6625	2	Y	136	138	1			50
							150	9									
01	0		8184	-0-	8184	32802	1378	1	6652	2	Y	140	124	1			66
							154	9									
02	40606	X	7804	-0-	-32802	-0-	1289	1	6369	2	Y	133	153	1			46
							146	9									
03	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	1456	1	7055	2	Y	95	111	1			30
							105	9									
04	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	1493	1	6833	2	Y	67	72	1			25
							74	9									
05	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	1493	1	7086	2	Y	83	75	1			33
							91	9									

STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1474	-0-	-1223	-0-	262	1	1202	2	Y	9	8	1			45
							10	9									
01	3441	X	2269	-0-	-1172	-0-	376	1	1868	2	Y	23	9	1			59
							25	9									
02	3108	X	1495	-0-	-1613	-0-	240	1	1225	2	Y	27	9	1			77
							30	9									
03	3441	X	2383	-0-	-1058	-0-	389	1	1940	2	Y	49	10	1			116
							54	9									
04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	607	1	2774	2	Y	76	11	1			181
							84	9									
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	707	1	3358	2	Y	54	22	1			213
							59	9									

STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	6655	-0-	-10	-0-	1094	1	5412	2	Y	135	104	1			62
							149	9									
01	6417	X	5828	-0-	-589	-0-	970	1	4734	2	Y	113	119	1			56
							124	9									
02	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	954	1	4724	2	Y	142	135	1			63
							156	9									
03	6665	X	5905	-0-	-760	-0-	983	1	4770	2	Y	138	152	1			49
							152	9									
04	6450	X	5750	-0-	-700	-0-	1009	1	4617	2	Y	113	114	1			48
							124	9									
05	6665	X	5713	-0-	-952	-0-	969	1	4602	2	Y	129	113	1			64
							142	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	1876	-0-	-1689	-0-	32	1	1749	2	Y	86	43	1			111
							95	9									
01	3565	X	3061	-0-	-504	-0-	8	1	3024	2	Y	26	64	1			73
							29	9									
02	3220	X	2663	-0-	-557	-0-	25	1	2537	2	Y	92	92	1			73
							101	9									
03	3534	X	2896	-0-	-638	-0-	20	1	2815	2	Y	55	48	1			80
							61	9									
04	2970	X	2860	-0-	-110	-0-	16	1	2792	2	Y	47	58	1			69
							52	9									
05	3069	X	2883	-0-	-186	-0-	8	1	2841	2	Y	31	25	1			75
							34	9									

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4767	-0-	-689	-0-	808	1	3884	2	Y	68	25	1			137
							75	9									
01	5270	X	5067	-0-	-203	-0-	860	1	4159	2	Y	44	25	1			156
							48	9									
02	4592	X	3947	-0-	-645	-0-	655	1	3239	2	Y	48	21	1			183
							53	9									
03	5022	X	4861	-0-	-161	-0-	820	1	3975	2	Y	60	19	1			224
							66	9									
04	4890	X	4732	-0-	-158	-0-	839	1	3841	2	Y	47	18	1			253
							52	9									
05	5053	X	4632	-0-	-421	-0-	793	1	3769	2	Y	64	25	1			292
							70	9									

STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40475	X	7538	-0-	-32937	-0-	1249	1	6090	2	Y	181	175	1			141
							199	9									
01	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	1304	1	6324	2	Y	144	158	1			127
							158	9									
02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	1223	1	6048	2	Y	156	154	1			129
							172	9									
03	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	1299	1	6295	2	Y	136	155	1			110
							150	9									
04	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	1346	1	6158	2	Y	120	123	1			107
							132	9									
05	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	1354	1	6431	2	Y	141	117	1			131
							155	9									

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	9886	-0-	-65	-0-	1697	1	7820	2	Y	335	356	1			63
							369	9									
01	9951	X	9620	-0-	-331	-0-	1597	1	7709	2	Y	285	283	1			65
							314	9									
02	8988	X	7812	-0-	-1176	-0-	1274	1	6308	2	Y	209	194	1			80
							230	9									
03	9920	X	7725	-0-	-2195	-0-	1255	1	6099	2	Y	337	336	1			81
							371	9									
04	9600	X	7125	-0-	-2475	-0-	1224	1	5598	2	Y	275	259	1			97
							303	9									
05	9889	X	7163	-0-	-2726	-0-	1189	1	5666	2	Y	280	301	1			76
							308	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664

12	9920 X	7371	-0-	-2549	-0-	1205	1	6006	2	Y	145	216	1			178
						160	9									
01	8835 X	6782	-0-	-2053	-0-	1135	1	5540	2	Y	97	39	1			236
						107	9									
02	7392 X	4921	-0-	-2471	-0-	805	1	3973	2	Y	130	202	1			164
						143	9									
03	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	1298	1	6305	2	Y	143	31	1			276
						157	9									
04	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	1446	1	6616	2	Y	128	221	1			183
						141	9									
05	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	1275	1	6057	2	Y	129	40	1			272
						142	9									

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272

12	6417 X	6027	-0-	-390	-0-	999	1	4809	2	Y	199	215	1			73
						219	9									
01	6355 X	5793	-0-	-562	-0-	949	1	4638	2	Y	187	170	1			90
						206	9									
02	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	924	1	4565	2	Y	189	189	1			90
						208	9									
03	6293 X	5967	-0-	-326	-0-	988	1	4789	2	Y	173	199	1			64
						190	9									
04	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	1079	1	4940	2	Y	140	143	1			61
						154	9									
05	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	1123	1	5332	2	Y	166	140	1			87
						183	9									

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

12	9672 X	7904	-0-	-1768	-0-	19	1	7807	2	Y	71	76	1			37
						78	9									
01	9672 X	8574	-0-	-1098	-0-	15	1	8485	2	Y	67	66	1			38
						74	9									
02	8008 X	7820	-0-	-188	-0-	16	1	7743	2	Y	55	59	1			34
						61	9									
03	8835 X	8192	-0-	-643	-0-	22	1	8097	2	Y	66	67	1			33
						73	9									
04	8310 X	8184	-0-	-126	-0-	10	1	8131	2	Y	39	42	1			30
						43	9									
05	8649 X	8447	-0-	-202	-0-	18	1	8349	2	Y	73	62	1			41
						80	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	11465	-0-	-470	-0-	1995	1	9248	2	N	202	175	1			205
							222	9									
01	11935	X	11399	-0-	-536	-0-	1905	1	9259	2	N	214	214	1			205
							235	9									
02	10808	X	10219	-0-	-589	-0-	1684	1	8324	2	N	192	200	1			197
							211	9									
03	11966	X	10912	-0-	-1054	-0-	1821	1	8831	2	N	236	231	1			202
							260	9									
04	11580	X	8937	-0-	-2643	-0-	1571	1	7186	2	N	164	155	1			211
							180	9									
05	11470	X	11288	-0-	-182	-0-	1918	1	9110	2	N	236	241	1			206
							260	9									

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

12	8711	X	6205	-0-	-2506	-0-	1029	1	4988	2	Y	171	134	1			124
							188	9									
01	7812	X	6250	-0-	-1562	-0-	1044	1	5096	2	Y	100	138	1			86
							110	9									
02	6776	X	5757	-0-	-1019	-0-	952	1	4710	2	Y	86	85	1			87
							95	9									
03	6758	X	6003	-0-	-755	-0-	1011	1	4903	2	Y	81	86	1			82
							89	9									
04	6420	X	5916	-0-	-504	-0-	1049	1	4798	2	Y	63	63	1			82
							69	9									
05	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	1117	1	5307	2	Y	60	64	1			78
							66	9									

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918

12	6510	X	6267	-0-	-243	-0-	1044	1	5110	2	Y	103	30	1			226
							113	9									
01	6510	X	5960	-0-	-550	-0-	1002	1	4853	2	Y	95	218	1			103
							105	9									
02	5824	X	5321	-0-	-503	-0-	880	1	4350	2	Y	83	25	1			161
							91	9									
03	6262	X	5856	-0-	-406	-0-	986	1	4780	2	Y	82	191	1			52
							90	9									
04	6060	X	5597	-0-	-463	-0-	986	1	4515	2	Y	87	22	1			117
							96	9									
05	6262	X	5876	-0-	-386	-0-	1004	1	4767	2	Y	95	30	1			182
							105	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		8119	-0-	8119	24465	1376	1	6546	2	Y	179	42	1			258
							197	9									
01	0		9098	-0-	9098	33563	1535	1	7387	2	Y	160	228	1			190
							176	9									
02	42709	X	9146	-0-	-33563	-0-	1508	1	7453	2	Y	168	237	1			121
							185	9									
03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	1453	1	7043	2	Y	134	36	1			219
							147	9									
04	8790	X	8114	-0-	-676	-0-	1425	1	6521	2	Y	153	213	1			159
							168	9									
05	10137	X	8372	-0-	-1765	-0-	1424	1	6763	2	Y	168	43	1			284
							185	9									

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	7750	-0-	-3007	-0-	35	1	7586	2	Y	117	139	1			48
							129	9									
01	10664	X	10562	-0-	-102	-0-	34	1	10403	2	Y	114	98	1			64
							125	9									
02	9632	X	9151	-0-	-481	-0-	30	1	9016	2	Y	95	106	1			53
							105	9									
03	10664	X	10493	-0-	-171	-0-	41	1	10320	2	Y	120	111	1			62
							132	9									
04	10230	X	10061	-0-	-169	-0-	33	1	9914	2	Y	104	107	1			59
							114	9									
05	10571	X	10253	-0-	-318	-0-	24	1	10126	2	Y	94	90	1			63
							103	9									

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		12711	-0-	12711	50439	38	1	12518	2	Y	141	133	1			201
							155	9									
01	0		12904	-0-	12904	63343	44	1	12691	2	Y	154	141	1			214
							169	9									
02	75025	X	11682	-0-	-63343	-0-	30	1	11544	2	Y	98	125	1			187
							108	9									
03	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	26	1	12121	2	Y	81	90	1			178
							89	9									
04	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	37	1	11689	2	Y	117	109	1			186
							129	9									
05	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	38	1	11491	2	Y	139	238	1			87
							153	9									

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		10698	-0-	10698	44445	1799	1	8648	2	Y	228	174	1			190
							251	9									
01	0		11533	-0-	11533	55978	1930	1	9325	2	Y	253	293	1			150
							278	9									
02	66163	X	10185	-0-	-55978	-0-	1683	1	8315	2	Y	170	164	1			156
							187	9									
03	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	1910	1	9265	2	Y	333	328	1			161
							366	9									
04	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	1928	1	8822	2	Y	302	252	1			211
							332	9									
05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	1828	1	8682	2	Y	479	434	1			256
							527	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	6156	-0-	-385	-0-	24	1	6046	2	Y	78	79	1			53
							86	9									
01	6603	X	5536	-0-	-1067	-0-	24	1	5423	2	Y	81	89	1			45
							89	9									
02	5964	X	5885	-0-	-79	-0-	25	1	5773	2	Y	79	81	1			43
							87	9									
03	6603	X	6204	-0-	-399	-0-	30	1	6076	2	Y	89	79	1			53
							98	9									
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	35	1	5890	2	Y	102	99	1			56
							112	9									
05	6510	X	5551	-0-	-959	-0-	22	1	5443	2	Y	78	83	1			51
							86	9									

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732

12	5859	X	4999	-0-	-860	-0-	77	1	4689	2	Y	212	232	1			101
							233	9									
01	5859	X	5239	-0-	-620	-0-	77	1	4914	2	Y	225	229	1			97
							248	9									
02	5096	X	4704	-0-	-392	-0-	67	1	4428	2	Y	190	209	1			78
							209	9									
03	5580	X	5137	-0-	-443	-0-	70	1	4848	2	Y	199	189	1			88
							219	9									
04	5070	X	5063	-0-	-7	-0-	59	1	4818	2	Y	169	169	1			88
							186	9									
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	68	1	5287	2	Y	207	178	1			117
							228	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402

12	5518	X	4605	-0-	-913	-0-	63	1	4342	2	Y	182	196	1			116
							200	9									
01	5549	X	4703	-0-	-846	-0-	59	1	4447	2	Y	179	207	1			88
							197	9									
02	5012	X	3540	-0-	-1472	-0-	40	1	3371	2	Y	117	130	1			75
							129	9									
03	5549	X	4487	-0-	-1062	-0-	40	1	4319	2	Y	116	121	1			70
							128	9									
04	4560	X	4441	-0-	-119	-0-	16	1	4371	2	Y	49	59	1			60
							54	9									
05	4712	X	4698	-0-	-14	-0-	22	1	4595	2	Y	74	53	1			81
							81	9									

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		11325	-0-	11325	48242	1864	1	8933	2	Y	480	424	1			309
							528	9									
01	0		12387	-0-	12387	60629	2020	1	9829	2	Y	489	533	1			265
							538	9									
02	72374	X	11745	-0-	-60629	-0-	1927	1	9532	2	Y	260	284	1			241
							286	9									
03	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	1916	1	9285	2	Y	553	478	1			316
							608	9									
04	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	1908	1	8731	2	Y	507	485	1			338
							558	9									
05	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	1863	1	8850	2	Y	631	645	1			324
							694	9									

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

12	10261	X	9392	-0-	-869	-0-	1609	1	7608	2	Y	159	241	1			158
							175	9									
01	10261	X	8761	-0-	-1500	-0-	1462	1	7069	2	Y	209	44	1			323
							230	9									
02	9268	X	8342	-0-	-926	-0-	1360	1	6723	2	Y	235	222	1			336
							259	9									
03	9703	X	8846	-0-	-857	-0-	1483	1	7188	2	Y	159	36	1			459
							175	9									
04	9390	X	8776	-0-	-614	-0-	1557	1	7127	2	Y	84	216	1			327
							92	9									
05	9393	X	9117	-0-	-276	-0-	1548	1	7351	2	Y	198	228	1			297
							218	9									

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

12	7185	X	2303	-0-	-4882	-0-	389	1	1881	2	Y	30	31	1			62
							33	9									
01	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	458	1	2191	2	Y	93	67	1			88
							102	9									
02	2520	X	2279	-0-	-241	-0-	371	1	1839	2	Y	63	81	1			70
							69	9									
03	2573	X	2415	-0-	-158	-0-	404	1	1957	2	Y	49	51	1			68
							54	9									
04	2670	X	2359	-0-	-311	-0-	416	1	1903	2	Y	36	32	1			72
							40	9									
05	2759	X	2527	-0-	-232	-0-	431	1	2046	2	Y	45	46	1			71
							50	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4425	-0-	-1031	-0-	785	1	3598	2	Y	38	23	1			128
							42	9									
01	5456	X	4566	-0-	-890	-0-	765	1	3710	2	Y	83	23	1			188
							91	9									
02	4760	X	3705	-0-	-1055	-0-	620	1	3053	2	Y	29	17	1			200
							32	9									
03	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	870	1	4214	2	Y	72	21	1			251
							79	9									
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	850	1	3889	2	Y	36	197	1			90
							40	9									
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	849	1	4030	2	Y	80	26	1			144
							88	9									

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029

12	0		9489	-0-	9489	37692	1565	1	7692	2	Y	211	179	1			174
							232	9									
01	0		9634	-0-	9634	47326	1591	1	7678	2	Y	332	329	1			177
							365	9									
02	55741	X	8415	-0-	-47326	-0-	1385	1	6843	2	Y	170	187	1			160
							187	9									
03	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	1536	1	7450	2	Y	240	249	1			151
							264	9									
04	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	1532	1	7012	2	Y	170	160	1			161
							187	9									
05	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	1537	1	7299	2	Y	169	179	1			151
							186	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46184	X	11701	-0-	-34483	-0-	1928	1	9358	2	Y	377	432	1			153
							415	9									
01	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	1859	1	9076	2	Y	357	320	1			190
							393	9									
02	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	1802	1	8924	2	Y	403	403	1			190
							443	9									
03	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	1770	1	8586	2	Y	396	442	1			144
							436	9									
04	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	1787	1	8185	2	Y	337	336	1			145
							371	9									
05	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	1835	1	8714	2	Y	382	325	1			202
							420	9									

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3718	-0-	3718	15272	12	1	3662	2	Y	40	37	1			120
							44	9									
01	0		4209	-0-	4209	19481	10	1	4159	2	Y	36	41	1			115
							40	9									
02	23762	X	4281	-0-	-19481	-0-	27	1	4170	2	Y	76	78	1			113
							84	9									
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	9	1	4606	2	Y	28	26	1			115
							31	9									
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	9	1	4248	2	Y	31	30	1			116
							34	9									
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	11	1	4895	2	Y	40	36	1			120
							44	9									

JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	7252	-0-	-1521	-0-	7188	2	64	9	Y	58	14	1			230
01	8773	X	6671	-0-	-2102	-0-	6607	2	64	9	Y	58	202	1			86
02	7364	X	5095	-0-	-2269	-0-	5022	2	73	9	Y	66	6	1			146
03	7285	X	7034	-0-	-251	-0-	6946	2	88	9	Y	80	6	1			220
04	7020	X	6588	-0-	-432	-0-	6459	2	129	9	Y	117	190	1			147
05	7254	X	6859	-0-	-395	-0-	6786	2	73	9	Y	66	15	1			198

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18445	X	14377	-0-	-4068	-0-	2517	1	11667	2	Y	175	182	1			53
							193	9									
01	16895	X	14800	-0-	-2095	-0-	2523	1	12106	2	Y	155	148	1			60
							171	9									
02	13944	X	13096	-0-	-848	-0-	2185	1	10799	2	Y	102	118	1			44
							112	9									
03	15438	X	13993	-0-	-1445	-0-	2355	1	11420	2	Y	198	189	1			53
							218	9									
04	14940	X	13656	-0-	-1284	-0-	2413	1	11043	2	Y	182	154	1			81
							200	9									
05	14787	X	13917	-0-	-870	-0-	2374	1	11272	2	Y	246	249	1			78
							271	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2372	-0-	-1100	-0-	11 41	1 9	2320	2	Y	37	46	1			91
01	3472	X	2488	-0-	-984	-0-	8 33	1 9	2447	2	Y	30	30	1			91
02	2604	X	2499	-0-	-105	-0-	10 35	1 9	2454	2	Y	32	33	1			90
03	2852	X	2280	-0-	-572	-0-	16 50	1 9	2214	2	Y	45	44	1			91
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	11 36	1 9	2787	2	Y	33	31	1			93
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	11 42	1 9	2831	2	Y	38	34	1			97

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	49 144	1 9	3015	2	Y	131	116	1			102
01	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	74 238	1 9	2792	2	Y	216	223	1			95
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	62 191	1 9	2880	2	Y	174	190	1			79
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	78 238	1 9	3342	2	Y	216	199	1			96
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	68 211	1 9	3405	2	Y	192	194	1			94
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	60 198	1 9	3641	2	Y	180	172	1			102

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3697	-0-	-953	-0-	623 184	1 9	2890	2	Y	167	195	1			66
01	4371	X	3580	-0-	-791	-0-	597 100	1 9	2883	2	Y	91	100	1			57
02	3836	X	3073	-0-	-763	-0-	498 116	1 9	2459	2	Y	105	103	1			59
03	4216	X	3572	-0-	-644	-0-	591 111	1 9	2870	2	Y	101	113	1			47
04	3870	X	3535	-0-	-335	-0-	613 116	1 9	2806	2	Y	105	97	1			55
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	635 151	1 9	3014	2	Y	137	117	1			75

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6075	-0-	-838	-0-	95	1	5688	2	Y	265	299	1			150
							292	9									
01	6882	X	6235	-0-	-647	-0-	110	1	5772	2	Y	321	326	1			145
							353	9									
02	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	121	1	5820	2	Y	343	342	1			146
							377	9									
03	6820	X	6623	-0-	-197	-0-	163	1	5958	2	Y	456	415	1			187
							502	9									
04	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	148	1	6014	2	Y	412	402	1			197
							453	9									
05	7006	X	6770	-0-	-236	-0-	136	1	6190	2	Y	404	369	1			232
							444	9									

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

12	7099	X	6552	-0-	-547	-0-	1138	1	5292	2	Y	111	99	1			63
							122	9									
01	7068	X	6402	-0-	-666	-0-	1069	1	5201	2	Y	120	129	1			54
							132	9									
02	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	1067	1	5277	2	Y	71	74	1			51
							78	9									
03	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	1102	1	5334	2	Y	99	88	1			62
							109	9									
04	6330	X	5770	-0-	-560	-0-	1023	1	4684	2	Y	57	79	1			40
							63	9									
05	7099	X	6246	-0-	-853	-0-	1075	1	5108	2	Y	57	46	1			51
							63	9									

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

12	7998	X	4822	-0-	-3176	-0-	804	1	3956	2	Y	56	221	1			76
							62	9									
01	7998	X	6373	-0-	-1625	-0-	1088	1	5174	2	Y	101	30	1			147
							111	9									
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	904	1	4466	2	Y	81	30	1			198
							89	9									
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	1030	1	4994	2	Y	79	25	1			252
							87	9									
04	6180	X	5964	-0-	-216	-0-	1050	1	4807	2	Y	97	213	1			136
							107	9									
05	6386	X	5756	-0-	-630	-0-	981	1	4665	2	Y	100	30	1			206
							110	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1531	-0-	1531	6817	247	1	1192	2	Y	84	164	1			41
							92	9									
01	0		1854	-0-	1854	8671	274	1	1321	2	Y	235	198	1			78
							259	9									
02	10137	X	1466	-0-	-8671	-0-	217	1	1075	2	Y	158	184	1			52
							174	9									
03	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	251	1	1220	2	Y	89	80	1			61
							98	9									
04	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	279	1	1277	2	Y	133	103	1			91
							146	9									
05	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	277	1	1314	2	Y	182	176	1			97
							200	9									

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

12	8618	X	7008	-0-	-1610	-0-	1234	1	5695	2	Y	72	71	1			83
							79	9									
01	8618	X	7190	-0-	-1428	-0-	1222	1	5885	2	Y	75	75	1			83
							83	9									
02	7280	X	6567	-0-	-713	-0-	1096	1	5412	2	Y	54	60	1			77
							59	9									
03	7440	X	7039	-0-	-401	-0-	1192	1	5785	2	Y	56	55	1			78
							62	9									
04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	1329	1	6082	2	Y	114	40	1			152
							125	9									
05	7285	X	7239	-0-	-46	-0-	1235	1	5864	2	Y	127	229	1			50
							140	9									

MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

12	6851	X	6022	-0-	-829	-0-	10	1	5959	2	Y	48	43	1			42
							53	9									
01	6541	X	5259	-0-	-1282	-0-	8	1	5214	2	Y	34	43	1			33
							37	9									
02	5908	X	4846	-0-	-1062	-0-	7	1	4810	2	Y	26	28	1			31
							29	9									
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	15	1	6407	2	Y	45	41	1			35
							50	9									
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	13	1	6408	2	Y	45	46	1			34
							50	9									
05	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	20	1	6692	2	Y	74	53	1			55
							81	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7179	-0-	7179	29663	1251	1	5695	2	Y	212	226	1			66
							233	9									
01	0		7362	-0-	7362	37025	1225	1	5900	2	Y	215	184	1			97
							237	9									
02	43608	X	6583	-0-	-37025	-0-	1074	1	5311	2	Y	180	208	1			69
							198	9									
03	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	1238	1	6003	2	Y	182	199	1			52
							200	9									
04	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	1292	1	5914	2	Y	140	143	1			49
							154	9									
05	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	1281	1	6084	2	Y	186	162	1			73
							205	9									

STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082

12	0		12693	-0-	12693	37738	2205	1	10147	2	Y	310	324	1			91
							341	9									
01	0		12367	-0-	12367	50105	2071	1	10034	2	Y	238	230	1			99
							262	9									
02	61794	X	11689	-0-	-50105	-0-	1930	1	9535	2	Y	204	234	1			69
							224	9									
03	12772	X	12639	-0-	-133	-0-	2124	1	10298	2	Y	197	189	1			77
							217	9									
04	12360	X	12293	-0-	-67	-0-	2163	1	9901	2	Y	208	206	1			79
							229	9									
05	12927	X	12826	-0-	-101	-0-	2180	1	10352	2	Y	267	233	1			113
							294	9									

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3446					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3446					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3446					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3446					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3446					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3446					N	-0-					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7042	-0-	7042	17339	12	1	6969	2	Y	55	45	1			124
							61	9									
01	0		6695	-0-	6695	24034	10	1	6631	2	Y	49	47	1			126
							54	9									
02	30393	X	6359	-0-	-24034	-0-	8	1	6315	2	Y	33	39	1			120
							36	9									
03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	26	1	6908	2	Y	64	72	1			112
							70	9									
04	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	9	1	7565	2	Y	31	21	1			122
							34	9									
05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	28	1	8308	2	Y	100	47	1			175
							110	9									

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2732	-0-	2732	13015	448	1	2220	2	Y	58	20	1			164
							64	9									
01	0		4067	-0-	4067	17082	655	1	3304	2	Y	98	18	1			244
							108	9									
02	21704	X	4622	-0-	-17082	-0-	738	1	3760	2	Y	113	18	1			339
							124	9									
03	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	1234	1	6175	2	Y	129	409	1			59
							142	9									
04	5310	X	4779	-0-	-531	-0-	839	1	3841	2	Y	90	19	1			130
							99	9									
05	5115	X	4777	-0-	-338	-0-	815	1	3875	2	Y	79	26	1			183
							87	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6620	-0-	6620	25280	82 246	1 9	6292	2	N	224	233	1			89
01	0		6333	-0-	6333	31613	106 345	1 9	5882	2	N	314	327	1			76
02	37983	X	6370	-0-	-31613	-0-	96 299	1 9	5975	2	N	272	279	1			69
03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	140 428	1 9	6035	2	N	389	358	1			100
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	137 419	1 9	6044	2	N	381	347	1			134
05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	121 395	1 9	6159	2	N	359	343	1			150

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085

12	5828	X	4537	-0-	-1291	-0-	10 41	1 9	4486	2	N	37	44	1			89
01	5952	X	5040	-0-	-912	-0-	26 97	1 9	4917	2	N	88	62	1			115
02	5376	X	4614	-0-	-762	-0-	33 105	1 9	4476	2	N	95	95	1			115
03	5952	X	5166	-0-	-786	-0-	30 95	1 9	5041	2	N	86	92	1			109
04	4890	X	4661	-0-	-229	-0-	6 28	1 9	4627	2	N	25	51	1			83
05	5115	X	5018	-0-	-97	-0-	2 20	1 9	4996	2	N	18	17	1			84

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

12	41843	X	10873	-0-	-30970	-0-	257 758	1 9	9858	2	N	689	769	1			204
01	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	254 816	1 9	9741	2	N	742	733	1			213
02	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	189 580	1 9	9014	2	N	527	615	1			125
03	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	275 846	1 9	9435	2	N	769	658	1			236
04	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	301 921	1 9	9043	2	N	837	858	1			215
05	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	257 832	1 9	9008	2	N	756	706	1			265

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	15	1	3023	2	Y	53	36	1			99
							58	9									
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	24	1	2892	2	Y	78	90	1			87
							86	9									
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	11	1	2999	2	Y	33	45	1			75
							36	9									
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	2	1	3209	2	Y	7	11	1			71
							8	9									
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	12	1	3227	2	Y	38	39	1			70
							42	9									
*05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	8	1	2903	2	Y	29	16	1			83
							32	9									

STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12460	X	3890	-0-	-8570	-0-	498	1	2418	2	Y	885	970	1			196
							974	9									
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	582	1	2804	2	Y	443	476	1			163
							487	9									
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	551	1	2727	2	Y	955	758	1			360
							1051	9									
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	553	1	2684	2	Y	1135	902	1			593
							1249	9									
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	589	1	2700	2	Y	992	1167	1			418
							1091	9									
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	577	1	2739	2	Y	679	874	1			223
							747	9									

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5948	-0-	5948	18609	36	1	5789	2	Y	112	120	1			86
							123	9									
01	0		5882	-0-	5882	24491	25	1	5767	2	Y	82	76	1			92
							90	9									
02	29970	X	5479	-0-	-24491	-0-	23	1	5377	2	Y	72	79	1			85
							79	9									
03	6510	X	5802	-0-	-708	-0-	16	1	5738	2	Y	44	50	1			79
							48	9									
04	6150	X	5524	-0-	-626	-0-	11	1	5472	2	Y	37	36	1			80
							41	9									
05	6076	X	5177	-0-	-899	-0-	10	1	5121	2	Y	42	40	1			82
							46	9									

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	8898	-0-	-2355	-0-	26	1	8772	2	Y	91	106	1			48
							100	9									
01	11067	X	10968	-0-	-99	-0-	41	1	10778	2	Y	135	118	1			65
							149	9									
02	9856	X	9246	-0-	-610	-0-	50	1	8986	2	Y	191	199	1			57
							210	9									
03	10323	X	8442	-0-	-1881	-0-	18	1	8369	2	Y	50	64	1			43
							55	9									
04	10620	X	9735	-0-	-885	-0-	20	1	9594	2	Y	110	57	1			96
							121	9									
05	10974	X	9468	-0-	-1506	-0-	29	1	9322	2	Y	106	88	1			114
							117	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	6574	-0-	-1083	-0-	31	1	6433	2	N	100	97	1			113
							110	9									
01	7564	X	6851	-0-	-713	-0-	33	1	6697	2	N	110	127	1			96
							121	9									
02	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	22	1	6994	2	N	72	80	1			88
							79	9									
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	37	1	7282	2	N	108	96	1			100
							119	9									
04	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	41	1	7165	2	N	119	111	1			108
							131	9									
05	7843	X	7417	-0-	-426	-0-	30	1	7270	2	N	106	99	1			115
							117	9									

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524

12	0		7961	-0-	7961	25197	1328	1	6461	2	N	156	181	1			145
							172	9									
01	0		8413	-0-	8413	33610	1410	1	6828	2	N	159	118	1			186
							175	9									
02	41675	X	8065	-0-	-33610	-0-	1326	1	6548	2	N	174	207	1			153
							191	9									
03	8866	X	8697	-0-	-169	-0-	1460	1	7080	2	N	143	161	1			135
							157	9									
04	8580	X	7446	-0-	-1134	-0-	1291	1	5909	2	N	224	198	1			161
							246	9									
05	8928	X	6998	-0-	-1930	-0-	1162	1	5520	2	N	287	204	1			244
							316	9									

STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903

12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	787	1	3745	2	N	215	170	1			150
							237	9									
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	740	1	3559	2	N	240	172	1			218
							264	9									
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	646	1	3191	2	N	151	229	1			140
							166	9									
03	4774	X	4392	-0-	-382	-0-	719	1	3488	2	N	168	185	1			123
							185	9									
04	4620	X	4224	-0-	-396	-0-	719	1	3290	2	N	195	170	1			148
							215	9									
05	4774	X	4227	-0-	-547	-0-	691	1	3282	2	N	231	208	1			171
							254	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	7190	-0-	-343	-0-	1211	1	5822	2	N	143	144	1			59
							157	9									
01	7533	X	7138	-0-	-395	-0-	1200	1	5781	2	N	143	125	1			77
							157	9									
02	6804	X	6544	-0-	-260	-0-	1075	1	5314	2	N	141	153	1			65
							155	9									
03	7192	X	7103	-0-	-89	-0-	1190	1	5772	2	N	128	130	1			63
							141	9									
04	6960	X	6714	-0-	-246	-0-	1177	1	5385	2	N	138	144	1			57
							152	9									
05	7254	X	6806	-0-	-448	-0-	1154	1	5483	2	N	154	129	1			82
							169	9									

STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	1785	-0-	-1532	-0-	186	1	920	2	N	617	650	1			214
							679	9									
01	3317	X	1738	-0-	-1579	-0-	192	1	938	2	N	553	534	1			233
							608	9									
02	2940	X	1695	-0-	-1245	-0-	173	1	858	2	N	604	613	1			224
							664	9									
03	2728	X	1511	-0-	-1217	-0-	150	1	722	2	N	581	648	1			157
							639	9									
04	1950	X	1340	-0-	-610	-0-	144	1	659	2	N	488	464	1			181
							537	9									
05	1891	X	1617	-0-	-274	-0-	187	1	888	2	N	493	429	1			245
							542	9									

MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	11044	-0-	-2069	-0-	1798	1	8481	2	N	695	726	1			233
							765	9									
01	12865	X	10348	-0-	-2517	-0-	1670	1	8043	2	N	577	528	1			282
							635	9									
02	11340	X	9292	-0-	-2048	-0-	1447	1	7151	2	N	631	646	1			267
							694	9									
03	11811	X	10405	-0-	-1406	-0-	1642	1	7963	2	N	727	772	1			222
							800	9									
04	11130	X	9962	-0-	-1168	-0-	1670	1	7643	2	N	590	608	1			204
							649	9									
05	11036	X	10049	-0-	-987	-0-	1625	1	7717	2	N	643	528	1			319
							707	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PNG OPERATING COMPANY 668536
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420

12	0		665	-0-	665	2192	665	2			N	-0-					18
01	0		675	-0-	675	2867	675	2			N	-0-					18
02	2800	N	595	-0-	-2205	662	595	2			N	-0-					18
03	1355	N	693	-0-	-662	-0-	693	2			N	-0-					18
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					18
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					18

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					125
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					125
02	1008	N	964	-0-	-44	-0-	964	2			N	-0-					125
03	1643	N	937	-0-	-706	-0-	937	2			N	-0-					125
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					125
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-	99	1			26

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			60
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		423	-0-	423	2471	423	2			N	-0-					53
01	0		413	-0-	413	2884	413	2			N	-0-					53
02	2800	N	403	-0-	-2397	487	403	2			N	-0-					53
03	1057	N	570	-0-	-487	-0-	570	2			N	-0-					53
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					53
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	320	2	50	9	N	45	83	1			15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2022 - WELL PLUGGED 11/30/22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

12	0	2266	-0-	2266	7296	2243	2	23	9	N	21	103	1			122
01	0	2197	-0-	2197	9493	2188	2	9	9	N	8					130
02	2800 N	2077	-0-	-723	8770	2066	2	11	9	N	10					140
03	3100 N	514	-0-	-2586	6184	511	2	3	9	N	3					143
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	3184					N	3					146
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	84					N	1	111	1			36

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

12	0	488	-0-	488	1494	476	2	12	9	N	11					60
01	0	501	-0-	501	1995	501	2			N	-0-					60
02	2438 N	443	-0-	-1995	-0-	443	2			N	-0-					60
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					60
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					60
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3	9	N	3	18	1			45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

12	0	1426	-0-	1426	4261	1426	2			Y	-0-					17
01	0	1439	-0-	1439	5700	1439	2			Y	-0-					17
02	2800 N	1327	-0-	-1473	4227	1327	2			Y	-0-					17
03	3100 N	1435	-0-	-1665	2562	1435	2			Y	-0-					17
04	3000 N	1393	-0-	-1607	955	1393	2			Y	-0-					17
05	2394 N	1439	-0-	-955	-0-	1439	2			Y	-0-					17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1366	-0-	1366	4218	1352	2	14	9	N	13					106
01	0		1691	-0-	1691	5909	1678	2	13	9	N	12					118
02	2800	N	803	-0-	-1997	3912	790	2	13	9	N	12					130
03	3100	N	1306	-0-	-1794	2118	1286	2	20	9	N	18					148
04	3000	N	1453	-0-	-1547	571	1440	2	13	9	N	12					160
05	1572	N	1001	-0-	-571	-0-	980	2	21	9	N	19	86	1			93

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2	-0-	2	898	2	2			N	-0-					47
01	0		-0-	-0-	-0-	898					N	-0-					47
02	904	N	6	-0-	-898	-0-	6	2			N	-0-					47
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	32	69	1			10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		10320	-0-	10320	22780	10306	2	14	9	N	13					226
01	0		8910	-0-	8910	31690	8891	2	19	9	N	17					243
02	38147	X	6457	-0-	-31690	-0-	6438	2	19	9	N	17	190	1			70
03	5828	X	5167	-0-	-661	-0-	5150	2	17	9	N	15					85
04	5640	X	4655	-0-	-985	-0-	4640	2	15	9	N	14					99
05	5828	X	4383	-0-	-1445	-0-	4369	2	14	9	N	13	67	1			45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2169	-0-	2169	5972	2169	2			N	-0-					139
01	0		2806	-0-	2806	8778	2806	2			N	-0-					139
02	2800	N	1956	-0-	-844	7934	1956	2			N	-0-					139
03	3100	N	2242	-0-	-858	7076	2238	2	4	9	N	4	62	1			81
04	3000	N	2273	-0-	-727	6349	2273	2			N	-0-					81
05	3100	N	2303	-0-	-797	5552	2284	2	19	9	N	17					98

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		977	-0-	977	2923	977	2			N	-0-					39
01	0		958	-0-	958	3881	958	2			N	-0-					39
02	2800	N	898	-0-	-1902	1979	898	2			N	-0-					39
03	2973	N	994	-0-	-1979	-0-	994	2			N	-0-					39
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					39
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2194	-0-	2194	6095	2194	2			N	-0-					76
01	0		2236	-0-	2236	8331	2236	2			N	-0-					76
02	2800	N	1410	-0-	-1390	6941	1410	2			N	-0-					76
03	3100	N	1511	-0-	-1589	5352	1511	2			N	-0-					76
04	3000	N	1364	-0-	-1636	3716	1350	2	14	9	N	13	61	1			28
05	3100	N	1156	-0-	-1944	1772	1156	2			N	-0-					28

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791

12	0		47	-0-	47	910	47	2			N	-0-					43
01	0		-0-	-0-	-0-	910					N	51	77	1			17
02	910	N	-0-	-0-	-910	-0-					N	-0-					17
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585

12	0		3337	-0-	3337	9327	3335	2	2	9	N	2					327
01	0		3499	-0-	3499	12826	3465	2	34	9	N	31	108	1			250
02	16027	X	3201	-0-	-12826	-0-	3190	2	11	9	N	10	189	1			71
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3292	2	154	9	N	140					211
04	2010	X	1998	-0-	-12	-0-	1998	2			N	-0-	177	1			34
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3410	2	101	9	N	92					126

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477

12	0		29	-0-	29	628	29	2			N	-0-					118
01	0		1358	-0-	1358	1986	1358	2			N	-0-					118
02	2800	N	1322	-0-	-1478	508	1322	2			N	-0-					118
03	1917	N	1409	-0-	-508	-0-	1409	2			N	-0-					118
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					118
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1606	2	98	9	N	89					207

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450

12	0		1888	-0-	1888	5052	1882	2	6	9	N	5					84
01	0		2094	-0-	2094	7146	2094	2			N	-0-					84
02	2800	N	1317	-0-	-1483	5663	1317	2			N	-0-					84
03	3100	N	1986	-0-	-1114	4549	1968	2	18	9	N	16					100
04	3000	N	1645	-0-	-1355	3194	1613	2	32	9	N	29	94	1			35
05	3100	N	1803	-0-	-1297	1897	1766	2	37	9	N	34					69

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

12	0		3047	-0-	3047	9495	3047	2			N	-0-					128
01	0		3490	-0-	3490	12985	3490	2			N	-0-					128
02	16021	X	3036	-0-	-12985	-0-	2885	2	151	9	N	137	197	1			68
03	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	3130	2	40	9	N	36					104
04	3390	X	2954	-0-	-436	-0-	2913	2	41	9	N	37					141
05	3503	X	3347	-0-	-156	-0-	3311	2	36	9	N	33					174

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1604	-0-	1604	4907	1604	2			N	-0-					45
01	0		1641	-0-	1641	6548	1641	2			N	-0-					45
02	2800	N	1417	-0-	-1383	5165	1417	2			N	-0-					45
03	3100	N	1631	-0-	-1469	3696	1631	2			N	-0-					45
04	3000	N	1559	-0-	-1441	2255	1548	2	11	9	N	10					55
05	3100	N	1568	-0-	-1532	723	1568	2			N	-0-					55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046

12	0		472	-0-	472	1451	472	2			N	-0-					40
01	0		452	-0-	452	1903	452	2			N	-0-					40
02	2304	N	401	-0-	-1903	-0-	401	2			N	-0-					40
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					40
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					40
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

12	0		544	-0-	544	2617	544	2			N	-0-					25
01	0		86	-0-	86	2703	86	2			N	-0-					25
02	2765	N	62	-0-	-2703	-0-	62	2			N	-0-					25
03	558	N	50	-0-	-508	-0-	50	2			N	-0-					25
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					25
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

12	0		1109	-0-	1109	2870	1109	2			N	-0-					42
01	0		2058	-0-	2058	4928	2058	2			N	-0-					42
02	2800	N	5049	-0-	2249	7177	5004	2	45	9	N	41					83
03	3100	N	5177	-0-	2077	9254	5177	2			N	-0-					83
04	3000	N	5142	-0-	2142	11396	5142	2			N	-0-					83
05	12805	X	1409	-0-	-11396	-0-	1409	2			N	-0-	33	1			50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

12	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1817	2			N	-0-					85
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					85
02	1848	N	1753	-0-	-95	-0-	1753	2			N	-0-					85
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					85
04	1980	N	1904	-0-	-76	-0-	1904	2			N	-0-					85
05	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1941	2	8	9	N	7					92

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	4525	-0-	4525	13428	4500	2	25	9	N	23					89
01	0	4578	-0-	4578	18006	4432	2	146	9	N	133	186	1			36
02	22024 X	4018	-0-	-18006	-0-	3976	2	42	9	N	38					74
03	4557 X	4469	-0-	-88	-0-	4397	2	72	9	N	65	39	1			100
04	4440 X	4284	-0-	-156	-0-	4232	2	52	9	N	47	76	1			71
05	4588 X	4316	-0-	-272	-0-	4269	2	47	9	N	43					114

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

12	0	756	-0-	756	2307	756	2			N	-0-					-0-
01	0	765	-0-	765	3072	765	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	675	-0-	-2125	947	675	2			N	-0-					-0-
03	1706 N	759	-0-	-947	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	750 N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

12	0	1685	-0-	1685	4794	1685	2			N	-0-					151
01	0	1547	-0-	1547	6341	1547	2			N	-0-					151
02	2800 N	1001	-0-	-1799	4542	1001	2			N	-0-					151
03	3100 N	1564	-0-	-1536	3006	1564	2			N	-0-					151
04	3000 N	1500	-0-	-1500	1506	1500	2			N	-0-					151
05	3058 N	1552	-0-	-1506	-0-	1551	2	1	9	N	1	99	1			53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

12	0	1940	-0-	1940	5502	1854	2	86	9	N	78					170
01	0	2016	-0-	2016	7518	1935	2	81	9	N	74					244
02	2800 N	1807	-0-	-993	6525	1716	2	91	9	N	83	192	1			135
03	3100 N	1987	-0-	-1113	5412	1926	2	61	9	N	55					190
04	3000 N	1926	-0-	-1074	4338	1824	2	102	9	N	93	188	1			95
05	3100 N	1851	-0-	-1249	3089	1779	2	72	9	N	65					160

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2020 - WELL PLUGGED 11/25/20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

12	0	422	-0-	422	1936	422	2			N	-0-					122
01	0	558	-0-	558	2494	558	2			N	-0-					122
02	2800 N	838	-0-	-1962	532	838	2			N	-0-					122
03	1954 N	1422	-0-	-532	-0-	1422	2			N	-0-					122
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					122
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					122

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

12	0	1315	-0-	1315	4757	1308	2	7	9	N	6					118
01	0	1530	-0-	1530	6287	1523	2	7	9	N	6					124
02	2800 N	1395	-0-	-1405	4882	1395	2			N	-0-					124
03	3100 N	1483	-0-	-1617	3265	1483	2			N	-0-					124
04	3000 N	1391	-0-	-1609	1656	1372	2	19	9	N	17					141
05	3100 N	1514	-0-	-1586	70	1505	2	9	9	N	8					149

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

12	0	1897	-0-	1897	5951	1888	2	9	9	N	8					140
01	0	2018	-0-	2018	7969	1988	2	30	9	N	27					167
02	2800 N	1395	-0-	-1405	6564	1351	2	44	9	N	40					207
03	3100 N	2098	-0-	-1002	5562	2070	2	28	9	N	25					232
04	3000 N	1752	-0-	-1248	4314	1722	2	30	9	N	27	190	1			69
05	3100 N	1949	-0-	-1151	3163	1918	2	31	9	N	28	30	1			67

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		793	-0-	793	2094	793	2			N	-0-					5
01	0		794	-0-	794	2888	794	2			N	-0-					5
02	2800	N	630	-0-	-2170	718	630	2			N	-0-					5
03	1573	N	855	-0-	-718	-0-	855	2			N	-0-					5
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					5
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1111	-0-	1111	3379	1111	2			Y	-0-					33
01	0		1040	-0-	1040	4419	1040	2			Y	-0-					33
02	2800	N	1013	-0-	-1787	2632	1013	2			Y	-0-					33
03	3100	N	964	-0-	-2136	496	964	2			Y	-0-					33
04	1451	N	955	-0-	-496	-0-	943	2	12	9	Y	11					44
05	1116	N	902	-0-	-214	-0-	892	2	10	9	Y	9	34	1			19

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1481	-0-	1481	4782	1481	2			N	-0-					74
01	0		1572	-0-	1572	6354	1572	2			N	-0-					74
02	2800	N	1656	-0-	-1144	5210	1656	2			N	-0-					74
03	3100	N	268	-0-	-2832	2378	268	2			N	-0-					74
04	3000	N	1750	-0-	-1250	1128	1750	2			N	-0-					74
05	2633	N	1505	-0-	-1128	-0-	1505	2			N	-0-					74

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1059	-0-	1059	4878	1039	2	20	9	N	18					152
01	0		2084	-0-	2084	6962	2025	2	59	9	N	54					206
02	2800	N	1936	-0-	-864	6098	1907	2	29	9	N	26					232
03	3100	N	2494	-0-	-606	5492	2409	2	85	9	N	77	176	1			133
04	3000	N	2254	-0-	-746	4746	2182	2	72	9	N	65	34	1			164
05	3100	N	2263	-0-	-837	3909	2206	2	57	9	N	52					216

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1759	-0-	1759	5474	1738	2	21	9	N	19					132
01	0		1552	-0-	1552	7026	1546	2	6	9	N	5					137
02	2800	N	1424	-0-	-1376	5650	1413	2	11	9	N	10					147
03	3100	N	1736	-0-	-1364	4286	1713	2	23	9	N	21	95	1			73
04	3000	N	1534	-0-	-1466	2820	1528	2	6	9	N	5	45	1			33
05	3100	N	1637	-0-	-1463	1357	1620	2	17	9	N	15					48

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1768	-0-	-309	-0-	1761	2	7	9	Y	6					32
01	0		1430	-0-	1430	1430	1430	2			Y	-0-					32
02	2738	N	1308	-0-	-1430	-0-	1308	2			Y	-0-					32
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					32
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1577	2	12	9	Y	11					43
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1530	2	10	9	Y	9	33	1			19

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

12	0		-0-	-0-	-0-	143					N	-0-					33
01	0		-0-	-0-	-0-	143					N	-0-					33
02	143	N	-0-	-0-	-143	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	N	2					35
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	662	2	6	9	N	5					40

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

12	0		549	-0-	549	1679	549	2			N	-0-					38
01	0		515	-0-	515	2194	515	2			N	-0-					38
02	2560	N	366	-0-	-2194	-0-	366	2			N	-0-					38
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					38
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					38
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					38

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

12	0		2263	-0-	2263	6912	2242	2	21	9	N	19					83
01	0		2343	-0-	2343	9255	2311	2	32	9	N	29					112
02	11660	X	2405	-0-	-9255	-0-	2379	2	26	9	N	24					136
03	2449	X	2358	-0-	-91	-0-	2332	2	26	9	N	24					160
04	2370	X	2286	-0-	-84	-0-	2255	2	31	9	N	28	153	1			35
05	2666	X	2156	-0-	-510	-0-	2152	2	4	9	N	4					39

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

12	0		327	-0-	327	956	327	2			N	-0-					51
01	0		338	-0-	338	1294	338	2			N	-0-					51
02	1605	N	311	-0-	-1294	-0-	311	2			N	-0-					51
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					51
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					51
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					51

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

12	0		984	-0-	984	2628	984	2			N	-0-					184
01	0		829	-0-	829	3457	829	2			N	-0-					184
02	2800	N	1151	-0-	-1649	1808	1151	2			N	-0-					184
03	2726	N	918	-0-	-1808	-0-	918	2			N	-0-					184
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					184
05	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			N	-0-					184

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					33
01	0		-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					33
02	134	N	-0-	-0-	-134	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

12	0		1756	-0-	1756	4831	1754	2	2	9	N	2					122
01	0		1571	-0-	1571	6402	1563	2	8	9	N	7					129
02	2800	N	1390	-0-	-1410	4992	1378	2	12	9	N	11					140
03	3100	N	1552	-0-	-1548	3444	1529	2	23	9	N	21					161
04	3000	N	1199	-0-	-1801	1643	1199	2			N	-0-					161
05	3100	N	1552	-0-	-1548	95	1529	2	23	9	N	21	109	1			73

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

12	0		2577	-0-	2577	7590	2559	2	18	9	N	16					65
01	0		2493	-0-	2493	10083	2473	2	20	9	N	18					83
02	2800	N	2248	-0-	-552	9531	2226	2	22	9	N	20					103
03	3100	N	2430	-0-	-670	8861	2418	2	12	9	N	11					114
04	3000	N	2327	-0-	-673	8188	2327	2			N	-0-					114
05	3100	N	2415	-0-	-685	7503	2402	2	13	9	N	12					126

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

12	0		1185	-0-	1185	3380	1185	2			Y	-0-					46
01	0		1206	-0-	1206	4586	1206	2			Y	-0-					46
02	2800	N	1049	-0-	-1751	2835	1049	2			Y	-0-					46
03	3100	N	1177	-0-	-1923	912	1177	2			Y	-0-					46
04	2063	N	1151	-0-	-912	-0-	1151	2			Y	-0-					46
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-	41	1			5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		927	-0-	927	2938	927	2			Y	-0-	27	1			10
01	0		850	-0-	850	3788	850	2			Y	-0-					10
02	2800	N	983	-0-	-1817	1971	983	2			Y	-0-					10
03	2842	N	871	-0-	-1971	-0-	871	2			Y	-0-					10
04	810	N	461	-0-	-349	-0-	461	2			Y	-0-					10
05	1085	N	651	-0-	-434	-0-	651	2			Y	-0-					10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

12	0		377	-0-	377	1255	377	2			Y	-0-					25
01	0		407	-0-	407	1662	407	2			Y	-0-					25
02	2027	N	365	-0-	-1662	-0-	365	2			Y	-0-					25
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					25
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					25
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					25

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

12	0		1740	-0-	1740	5376	1740	2			Y	-0-	27	1			10
01	0		1725	-0-	1725	7101	1725	2			Y	-0-					10
02	2800	N	964	-0-	-1836	5265	964	2			Y	-0-					10
03	3100	N	1065	-0-	-2035	3230	1065	2			Y	-0-					10
04	3000	N	1257	-0-	-1743	1487	1257	2			Y	-0-					10
05	2833	N	1346	-0-	-1487	-0-	1346	2			Y	-0-					10

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

12	0		1108	-0-	1108	2867	1108	2			N	-0-					120
01	0		830	-0-	830	3697	830	2			N	-0-					120
02	2800	N	777	-0-	-2023	1674	746	2	31	9	N	28					148
03	2527	N	853	-0-	-1674	-0-	853	2			N	-0-					148
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	799	2	8	9	N	7					155
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-	124	1			31

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

12	0		4208	-0-	4208	12172	4196	2	12	9	N	11					133
01	0		4214	-0-	4214	16386	4186	2	28	9	N	25					158
02	20268	X	3882	-0-	-16386	-0-	3781	2	101	9	N	92	190	1			60
03	4216	X	3884	-0-	-332	-0-	3873	2	11	9	N	10					70
04	4080	X	3759	-0-	-321	-0-	3746	2	13	9	N	12					82
05	4309	X	3975	-0-	-334	-0-	3957	2	18	9	N	16					98

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

12	0		1379	-0-	1379	3807	1379	2			Y	-0-					17
01	0		1341	-0-	1341	5148	1341	2			Y	-0-					17
02	2800	N	1100	-0-	-1700	3448	1100	2			Y	-0-					17
03	3100	N	1338	-0-	-1762	1686	1338	2			Y	-0-					17
04	2824	N	1138	-0-	-1686	-0-	1138	2			Y	-0-					17
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

12	0		3317	-0-	3317	6522	3317	2			Y	-0-					-0-
01	0		3423	-0-	3423	9945	3423	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	710	-0-	-2090	7855	710	2			Y	-0-					-0-
03	8415	X	560	-0-	-7855	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
04	1290	X	509	-0-	-781	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
05	1333	X	458	-0-	-875	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

12	0		1765	-0-	1765	5488	1765	2			N	-0-					24
01	0		1758	-0-	1758	7246	1758	2			N	-0-					24
02	2800	N	1579	-0-	-1221	6025	1579	2			N	-0-					24
03	3100	N	1787	-0-	-1313	4712	1787	2			N	-0-					24
04	3000	N	1705	-0-	-1295	3417	1705	2			N	-0-					24
05	3100	N	1766	-0-	-1334	2083	1766	2			N	-0-					24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

12	0		4290	-0-	4290	13981	4231	2	59	9	N	54	197	1			53
01	0		4965	-0-	4965	18946	4893	2	72	9	N	65					118
02	22348	X	3402	-0-	-18946	-0-	3381	2	21	9	N	19					137
03	4867	X	3791	-0-	-1076	-0-	3765	2	26	9	N	24	131	1			30
04	4710	X	3756	-0-	-954	-0-	3706	2	50	9	N	45					75
05	4867	X	3832	-0-	-1035	-0-	3791	2	41	9	N	37					112

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078

12	0		1247	-0-	1247	4215	1245	2	2	9	N	2					79
01	0		1172	-0-	1172	5387	1165	2	7	9	N	6					85
02	2800	N	1018	-0-	-1782	3605	1018	2			N	-0-					85
03	3100	N	1166	-0-	-1934	1671	1156	2	10	9	N	9					94
*04	2758	N	1087	-0-	-1671	-0-	1087	2			N	-0-	1	5			93
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-	52	1			41

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1766	-0-	1766	5645	1763	2	3	9	N	3					110
01	0		1769	-0-	1769	7414	1738	2	31	9	N	28					138
02	2800	N	1706	-0-	-1094	6320	1683	2	23	9	N	21					159
03	3100	N	1696	-0-	-1404	4916	1653	2	43	9	N	39					198
04	3000	N	1462	-0-	-1538	3378	1455	2	7	9	N	6	89	1			115
05	3100	N	1658	-0-	-1442	1936	1608	2	50	9	N	45	49	1			111

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636

12	0		423	-0-	423	1180	423	2			N	-0-					57
01	0		369	-0-	369	1549	369	2			N	-0-					57
02	1905	N	356	-0-	-1549	-0-	356	2			N	-0-					57
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					57
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					57
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					57

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701

12	0		246	-0-	246	635	246	2			N	-0-					158
01	0		197	-0-	197	832	197	2			N	-0-					158
02	977	N	145	-0-	-832	-0-	145	2			N	-0-					158
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					158
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					158
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					158

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672

12	0		2241	-0-	2241	6625	2241	2			N	-0-					122
01	0		2053	-0-	2053	8678	2053	2			N	-0-					122
02	10809	X	2131	-0-	-8678	-0-	2131	2			N	-0-					122
03	2356	X	1787	-0-	-569	-0-	1787	2			N	-0-					122
04	2160	X	1244	-0-	-916	-0-	1244	2			N	-0-					122
05	2356	X	1471	-0-	-885	-0-	1471	2			N	-0-					122

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

12	0		658	-0-	658	1715	658	2			Y	-0-					48
01	0		608	-0-	608	2323	608	2			Y	-0-					48
02	2800	N	549	-0-	-2251	72	549	2			Y	-0-					48
03	743	N	671	-0-	-72	-0-	671	2			Y	-0-					48
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					48
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					48

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280

12	0		643	-0-	643	1073	643	2			N	-0-					30
01	0		807	-0-	807	1880	807	2			N	-0-					30
02	2627	N	747	-0-	-1880	-0-	747	2			N	-0-					30
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					30
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					30
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					30

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		604	-0-	604	2064	604	2			N	-0-					64
01	0		463	-0-	463	2527	463	2			N	-0-					64
02	2800	N	667	-0-	-2133	394	667	2			N	-0-					64
03	1623	N	1229	-0-	-394	-0-	1229	2			N	-0-					64
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					64
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					64

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2561					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2561					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2561					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2561					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2561					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2561					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	53	1			30

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424

12	0		944	-0-	944	7300	944	2			Y	-0-					22
01	0		4474	-0-	4474	11774	4474	2			Y	-0-					22
02	16526	X	4752	-0-	-11774	-0-	4752	2			Y	-0-					22
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					22
*04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	53					75
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	64	1			11

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381

12	0		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					79
01	0		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					79
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					79
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					79

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284

12	0		1955	-0-	1955	5847	1946	2	9	9	Y	8					40
01	0		1945	-0-	1945	7792	1933	2	12	9	Y	11					51
02	2800	N	1794	-0-	-1006	6786	1782	2	12	9	Y	11					62
03	3100	N	1934	-0-	-1166	5620	1930	2	4	9	Y	4	52	1			14
04	3000	N	1868	-0-	-1132	4488	1847	2	21	9	Y	19	19	1			14
05	3100	N	1890	-0-	-1210	3278	1890	2			Y	-0-					14

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		8	-0-	8	11	8	2			N	-0-					39
01	0		19	-0-	19	30	19	2			N	-0-					39
02	66	N	36	-0-	-30	-0-	36	2			N	-0-					39
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					39
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	160	158	1			41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2137	-0-	2137	6461	2137	2			N	-0-					22
01	0		2108	-0-	2108	8569	2108	2			N	-0-					22
02	2800	N	1869	-0-	-931	7638	1869	2			N	-0-					22
03	3100	N	2039	-0-	-1061	6577	2039	2			N	-0-					22
04	3000	N	2010	-0-	-990	5587	2010	2			N	-0-					22
05	3100	N	2090	-0-	-1010	4577	2090	2			N	-0-					22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1892	-0-	1892	5414	1872	2	20	9	N	18					177
01	0		1975	-0-	1975	7389	1972	2	3	9	N	3					180
02	2800	N	2049	-0-	-751	6638	2047	2	2	9	N	2					182
03	3100	N	1859	-0-	-1241	5397	1859	2			N	-0-					182
04	3000	N	1755	-0-	-1245	4152	1745	2	10	9	N	9					191
05	3100	N	1757	-0-	-1343	2809	1732	2	25	9	N	23	89	1			125

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			1

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	732					Y	18					166
01	T. A.		389	-0-	389	1121	389	2			Y	-0-					166
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1121					Y	-0-					166
03	T. A.		1548	-0-	1548	2669	1545	2	3	9	Y	3					169
04	T. A.		1270	-0-	1270	3939	1235	2	35	9	Y	32	185	1			16
05	T. A.		1609	-0-	1609	5548	1595	2	14	9	Y	13					29

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2953	-0-	-488	-0-	2922	2	31	9	N	28	187	1			66
01	0		3052	-0-	3052	3052	2919	2	133	9	N	121					187
02	5665	X	2613	-0-	-3052	-0-	2587	2	26	9	N	24	142	1			69
03	3441	X	2999	-0-	-442	-0-	2992	2	7	9	N	6					75
04	3180	X	2844	-0-	-336	-0-	2739	2	105	9	N	95	91	1			79
05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3102	2	12	9	N	11					90

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2236	-0-	2236	6896	2236	2			Y	-0-					8
01	0		2191	-0-	2191	9087	2191	2			Y	-0-					8
02	2800	N	1989	-0-	-811	8276	1989	2			Y	-0-					8
03	3100	N	2176	-0-	-924	7352	2176	2			Y	-0-					8
04	3000	N	1991	-0-	-1009	6343	1991	2			Y	-0-					8
05	3100	N	2053	-0-	-1047	5296	2053	2			Y	-0-					8

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1138	-0-	1138	3634	1138	2			N	-0-					81
01	0		1202	-0-	1202	4836	1202	2			N	-0-					81
02	2800	N	1075	-0-	-1725	3111	1020	2	55	9	N	50					131
03	3100	N	1175	-0-	-1925	1186	1175	2			N	-0-					131
04	2310	N	1124	-0-	-1186	-0-	1124	2			N	-0-					131
05	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1143	2	11	9	N	10	52	1			89

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2278	-0-	2278	6835	2260	2	18	9	Y	16					75
01	0		2268	-0-	2268	9103	2244	2	24	9	Y	22					97
02	2800	N	2030	-0-	-770	8333	2007	2	23	9	Y	21					118
03	3100	N	2220	-0-	-880	7453	2211	2	9	9	Y	8	104	1			22
04	3000	N	2185	-0-	-815	6638	2144	2	41	9	Y	37	37	1			22
05	3100	N	2197	-0-	-903	5735	2197	2			Y	-0-					22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1869	-0-	1869	5515	1865	2	4	9	Y	4					16
01	0		1136	-0-	1136	6651	1126	2	10	9	Y	9					25
02	7866	X	1215	-0-	-6651	-0-	1208	2	7	9	Y	6	23	1			8
03	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2037	2	9	9	Y	8					16
04	1500	X	1436	-0-	-64	-0-	1427	2	9	9	Y	8	7	1			17
05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2201	2	8	9	Y	7					24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2312	-0-	2312	6649	2239	2	73	9	Y	66	66	1			28
01	0		2236	-0-	2236	8885	2236	2			Y	-0-					28
02	2800	N	1989	-0-	-811	8074	1941	2	48	9	Y	44	56	1			16
03	3100	N	2137	-0-	-963	7111	2137	2			Y	-0-					16
04	3000	N	2033	-0-	-967	6144	1990	2	43	9	Y	39					55
05	3100	N	1870	-0-	-1230	4914	1866	2	4	9	Y	4	48	1			11

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1533	-0-	1533	6021	1500	2	33	9	N	30	185	1			47
01	0	2480	-0-	2480	8501	2438	2	42	9	N	38					85
02	2800 N	2270	-0-	-530	7971	2239	2	31	9	N	28					113
03	3100 N	2377	-0-	-723	7248	2322	2	55	9	N	50					163
04	3000 N	2005	-0-	-995	6253	1968	2	37	9	N	34	118	1			79
05	3100 N	2270	-0-	-830	5423	2270	2			N	-0-					79

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022 - WELL PLUGGED 11/21/22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580

12	0	3738	-0-	3738	5211	3738	2			N	-0-					33
01	0	414	-0-	414	5625	414	2			N	-0-					33
02	2800 N	2783	-0-	-17	5608	2783	2			N	-0-					33
03	7028 X	1420	-0-	-5608	-0-	1420	2			N	-0-					33
04	2640 X	292	-0-	-2348	-0-	110	2	182	9	N	165	161	1			37
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					37

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591

12	0	1056	-0-	1056	3562	1033	2	23	9	N	21					155
01	0	1062	-0-	1062	4624	1053	2	9	9	N	8					163
02	2800 N	1010	-0-	-1790	2834	919	2	91	9	N	83	193	1			53
03	3100 N	993	-0-	-2107	727	973	2	20	9	N	18					71
04	1561 N	834	-0-	-727	-0-	825	2	9	9	N	8	34	1			45
05	1116 N	995	-0-	-121	-0-	995	2			N	-0-					45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589

12	0	2656	-0-	2656	8352	2583	2	73	9	Y	66	66	1			28
01	0	2395	-0-	2395	10747	2395	2			Y	-0-					28
02	13230 X	2483	-0-	-10747	-0-	2435	2	48	9	Y	44	56	1			16
03	2976 X	2246	-0-	-730	-0-	2246	2			Y	-0-					16
04	2730 X	686	-0-	-2044	-0-	645	2	41	9	Y	37					53
05	2759 X	2272	-0-	-487	-0-	2268	2	4	9	Y	4	46	1			11

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1570	-0-	1570	5157	1567	2	3	9	Y	3					13
01	0		1713	-0-	1713	6870	1705	2	8	9	Y	7					20
02	8276	X	1406	-0-	-6870	-0-	1399	2	7	9	Y	6	19	1			7
03	1860	X	1656	-0-	-204	-0-	1649	2	7	9	Y	6					13
04	1740	X	1522	-0-	-218	-0-	1515	2	7	9	Y	6	5	1			14
05	1705	X	1633	-0-	-72	-0-	1626	2	7	9	Y	6					20

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100

12	0		1063	-0-	1063	3016	1063	2			N	-0-					37
01	0		948	-0-	948	3964	948	2			N	-0-					37
*02	2800	N	961	-0-	-1839	2125	886	2	75	9	N	68					105
*03	3100	N	1091	-0-	-2009	116	1091	2			N	-0-					105
*04	1155	N	1039	-0-	-116	-0-	1039	2			N	-0-					105
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-	55	1			50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950

12	0		1655	-0-	1655	5296	1655	2			Y	-0-					14
01	0		1745	-0-	1745	7041	1745	2			Y	-0-					14
02	2800	N	502	-0-	-2298	4743	502	2			Y	-0-					14
03	3100	N	126	-0-	-2974	1769	126	2			Y	-0-					14
04	1876	N	107	-0-	-1769	-0-	107	2			Y	-0-					14
05	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	2			Y	-0-					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686

12	0		2915	-0-	2915	7494	2915	2			Y	-0-					7
01	0		2780	-0-	2780	10274	2780	2			Y	-0-					7
02	12535	X	2261	-0-	-10274	-0-	2261	2			Y	-0-					7
03	2914	X	1691	-0-	-1223	-0-	1691	2			Y	-0-					7
04	2820	X	748	-0-	-2072	-0-	741	2	7	9	Y	6					13
05	2914	X	814	-0-	-2100	-0-	814	2			Y	-0-					13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550

12	0		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					46
01	0		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					46
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

12	0		3524	-0-	3524	9340	3496	2	28	9	Y	25					90
01	0		2822	-0-	2822	12162	2770	2	52	9	Y	47					137
02	14689	X	2527	-0-	-12162	-0-	2484	2	43	9	Y	39	129	1			47
03	2914	X	2773	-0-	-141	-0-	2727	2	46	9	Y	42					89
04	2820	X	2742	-0-	-78	-0-	2695	2	47	9	Y	43	36	1			96
05	2914	X	2849	-0-	-65	-0-	2807	2	42	9	Y	38					134

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A

12	0		2320	-0-	2320	8485	2247	2	73	9	N	66	185	1			85
01	0		3785	-0-	3785	12270	3713	2	72	9	N	65					150
02	15148	X	2878	-0-	-12270	-0-	2821	2	57	9	N	52					202
03	3441	X	2919	-0-	-522	-0-	2918	2	1	9	N	1	185	1			18
04	3630	X	2482	-0-	-1148	-0-	2416	2	66	9	N	60					78
05	3751	X	2744	-0-	-1007	-0-	2744	2			N	-0-	65	1			13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3431	-0-	3431	8880	3358	2	73	9	Y	66	66	1			28
01	0		1483	-0-	1483	10363	1483	2			Y	-0-					28
02	11513	X	1150	-0-	-10363	-0-	1102	2	48	9	Y	44	56	1			16
03	2852	X	1159	-0-	-1693	-0-	1159	2			Y	-0-					16
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2725	2	43	9	Y	39					55
05	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	2710	2	4	9	Y	4	48	1			11

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410

12	0		1974	-0-	1974	6423	1974	2			Y	-0-					7
01	0		2974	-0-	2974	9397	2974	2			Y	-0-					7
02	2800	N	1902	-0-	-898	8499	1902	2			Y	-0-					7
03	3100	N	2139	-0-	-961	7538	2139	2			Y	-0-					7
04	3000	N	1964	-0-	-1036	6502	1957	2	7	9	Y	6					13
05	3100	N	2086	-0-	-1014	5488	2086	2			Y	-0-					13

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

12	0		416	-0-	416	1103	402	2	14	9	N	13					226
01	0		424	-0-	424	1527	410	2	14	9	N	13					239
02	1891	N	364	-0-	-1527	-0-	344	2	20	9	N	18					257
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	443	2	25	9	N	23	170	1			110
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	511	2	20	9	N	18					128
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	464	2	22	9	N	20					148

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

12	0		2888	-0-	2888	7461	2888	2			Y	-0-					7
01	0		2026	-0-	2026	9487	2026	2			Y	-0-					7
02	11580	X	2093	-0-	-9487	-0-	2093	2			Y	-0-					7
03	2883	X	1060	-0-	-1823	-0-	1060	2			Y	-0-					7
04	2790	X	2343	-0-	-447	-0-	2336	2	7	9	Y	6					13
05	2883	X	2143	-0-	-740	-0-	2143	2			Y	-0-					13

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

12	0		1833	-0-	1833	6042	1812	2	21	9	N	19					66
01	0		2155	-0-	2155	8197	2133	2	22	9	N	20					86
02	2800	N	1858	-0-	-942	7255	1847	2	11	9	N	10					96
03	3100	N	1856	-0-	-1244	6011	1845	2	11	9	N	10					106
04	3000	N	1146	-0-	-1854	4157	1146	2			N	-0-					106
*05	3100	N	1593	-0-	-1507	2650	1593	2			N	-0-					106

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680

12	0		1904	-0-	1904	5843	1904	2			N	-0-					94
01	0		1891	-0-	1891	7734	1888	2	3	9	N	3					97
02	2800	N	1680	-0-	-1120	6614	1674	2	6	9	N	5					102
03	3100	N	1896	-0-	-1204	5410	1890	2	6	9	N	5					107
04	3000	N	1828	-0-	-1172	4238	1825	2	3	9	N	3	83	1			27
05	3100	N	1766	-0-	-1334	2904	1763	2	3	9	N	3					30

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776

12	0		331	-0-	331	1001	331	2			N	-0-					13
01	0		330	-0-	330	1331	330	2			N	-0-					13
02	1627	N	296	-0-	-1331	-0-	296	2			N	-0-					13
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					13
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					13
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		309	-0-	309	1075	309	2			Y	-0-					37
01	0		-0-	-0-	-0-	1075					Y	-0-					37
02	1075	N	-0-	-0-	-1075	-0-					Y	-0-					37
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					37
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					37
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	452	2	141	9	Y	128	137	1			28

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1318	-0-	1318	4302	1298	2	20	9	N	18					215
01	0		1421	-0-	1421	5723	1395	2	26	9	N	24					239
02	2800	N	1366	-0-	-1434	4289	1344	2	22	9	N	20	195	1			64
03	3100	N	1434	-0-	-1666	2623	1434	2			N	-0-					64
04	3000	N	1355	-0-	-1645	978	1355	2			N	-0-					64
05	2445	N	1467	-0-	-978	-0-	1417	2	50	9	N	45	89	1			20

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		733	-0-	733	2955	733	2			Y	-0-					-0-
01	0		1014	-0-	1014	3969	1014	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	871	-0-	-1929	2040	871	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1061	-0-	-2039	1	1061	2			Y	-0-					-0-
04	993	N	992	-0-	-1	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	4724					N	65					270
01	0		993	-0-	993	5717	921	2	72	9	N	65	177	1			158
02	10277	X	4560	-0-	-5717	-0-	4560	2			N	-0-					158
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2921	2	45	9	N	41	180	1			19
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1612	2	68	9	N	62					81
05	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-	39	1			42

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		987	-0-	987	3153	986	2	1	9	N	1					132
01	0		1092	-0-	1092	4245	1092	2			N	-0-					132
02	2800	N	1448	-0-	-1352	2893	1426	2	22	9	N	20					152
03	3100	N	1092	-0-	-2008	885	1092	2			N	-0-					152
04	1850	N	965	-0-	-885	-0-	965	2			N	-0-					152
05	1364	N	895	-0-	-469	-0-	895	2			N	-0-	95	1			57

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1531	-0-	1531	3742	1531	2			N	-0-					100
01	0		1183	-0-	1183	4925	1180	2	3	9	N	3					103
02	2800	N	1029	-0-	-1771	3154	1029	2			N	-0-					103
03	3100	N	1006	-0-	-2094	1060	1006	2			N	-0-					103
04	2037	N	977	-0-	-1060	-0-	933	2	44	9	N	40					143
05	1147	N	904	-0-	-243	-0-	901	2	3	9	N	3	136	1			10

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

12	0		1620	-0-	1620	5145	1620	2			N	-0-					64
01	0		1626	-0-	1626	6771	1626	2			N	-0-					64
02	8632	X	1861	-0-	-6771	-0-	1861	2			N	-0-					64
03	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					64
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					64
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2184	2	345	9	N	314	178	1			200

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

12	3100	N	2120	-0-	-980	3183	2111	2	9	9	N	8					95
01	3100	N	2081	-0-	-1019	2164	2081	2			N	-0-					95
02	2800	N	1802	-0-	-998	1166	1802	2			N	-0-					95
03	3100	N	2089	-0-	-1011	155	2089	2			N	-0-					95
04	2142	N	1987	-0-	-155	-0-	1987	2			N	-0-	75	1			20
*05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					20

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946

12	0		946	-0-	946	2384	863	2	83	9	N	75	170	1			68
01	0		-0-	-0-	-0-	2384					N	-0-					68
02	3142	X	758	-0-	-2384	-0-	758	2			N	-0-					68
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1031	2	50	9	N	45					113
04	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1064	2	63	9	N	57					170
05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1329	2	20	9	N	18	115	1			73

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461

12	0		646	-0-	646	2924	646	2			Y	-0-					89
01	0		1169	-0-	1169	4093	1169	2			Y	-0-					89
02	2800	N	972	-0-	-1828	2265	972	2			Y	-0-					89
03	3100	N	1202	-0-	-1898	367	1202	2			Y	-0-					89
04	1462	N	1095	-0-	-367	-0-	1095	2			Y	-0-					89
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					89

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A

12	0	9872	-0-	9872	30960	9838	2	34	9	N	31					194
01	0	9686	-0-	9686	40646	9643	2	43	9	N	39	184	1			49
02	50507 X	9861	-0-	-40646	-0-	9826	2	35	9	N	32					81
03	10819 X	10419	-0-	-400	-0-	10390	2	29	9	N	26					107
04	10290 X	9816	-0-	-474	-0-	9785	2	31	9	N	28					135
05	10912 X	10035	-0-	-877	-0-	10004	2	31	9	N	28	102	1			61

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005

12	0	2181	-0-	2181	7539	2172	2	9	9	N	8					86
01	0	3714	-0-	3714	11253	3685	2	29	9	N	26					112
02	2800 N	2902	-0-	102	11355	2874	2	28	9	N	25					137
03	3100 N	3108	-0-	8	11363	3072	2	36	9	N	33					170
04	12759 X	1396	-0-	-11363	-0-	1387	2	9	9	N	8	135	1			43
05	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					43

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952

12	0	699	-0-	699	2753	699	2			N	-0-					40
01	0	782	-0-	782	3535	782	2			N	-0-					40
02	2800 N	695	-0-	-2105	1430	695	2			N	-0-					40
03	2181 N	751	-0-	-1430	-0-	751	2			N	-0-					40
04	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					40
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					40

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554

12	0	931	-0-	931	2541	931	2			N	-0-					44
01	0	897	-0-	897	3438	897	2			N	-0-					44
02	2800 N	824	-0-	-1976	1462	824	2			N	-0-					44
03	2528 N	1066	-0-	-1462	-0-	1066	2			N	-0-					44
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					44
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					44

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292

12	6603 X	2715	-0-	-3888	-0-	2715	2			N	-0-	185	1			157
01	6603 X	6262	-0-	-341	-0-	6262	2			N	-0-					157
02	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					157
03	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					157
04	7110 X	5715	-0-	-1395	-0-	5547	2	168	9	N	153	191	1			119
05	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	8246	2	85	9	N	77					196

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2181	-0-	2181	6403	2058	2	123	9	Y	112	98	1			90
01	0		2000	-0-	2000	8403	2000	2			Y	-0-					90
02	2800	N	1775	-0-	-1025	7378	1775	2			Y	-0-					90
03	3100	N	1926	-0-	-1174	6204	1926	2			Y	-0-					90
04	3000	N	1810	-0-	-1190	5014	1809	2	1	9	Y	1	72	1			19
05	3100	N	1709	-0-	-1391	3623	1709	2			Y	-0-					19

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2121	-0-	2121	6258	1998	2	123	9	Y	112	98	1			91
01	0		1203	-0-	1203	7461	1203	2			Y	-0-					91
02	7906	X	445	-0-	-7461	-0-	445	2			Y	-0-					91
03	2418	X	1354	-0-	-1064	-0-	1354	2			Y	-0-					91
04	2040	X	1978	-0-	-62	-0-	1977	2	1	9	Y	1	72	1			20
05	2108	X	1080	-0-	-1028	-0-	1080	2			Y	-0-					20

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		431	-0-	431	1470	431	2			Y	-0-					-0-
01	0		637	-0-	637	2107	637	2			Y	-0-					-0-
02	2515	N	408	-0-	-2107	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6199	-0-	6199	15894	6199	2			Y	-0-					-0-
01	0		7279	-0-	7279	23173	7279	2			Y	-0-					-0-
02	29059	X	5886	-0-	-23173	-0-	5886	2			Y	-0-					-0-
03	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			Y	-0-					-0-
04	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			Y	-0-					-0-
05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			Y	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5407	-0-	5407	20001	5317	2	90	9	N	82					362
01	0		7240	-0-	7240	27241	7088	2	152	9	N	138	192	1			308
02	33078	X	5837	-0-	-27241	-0-	5706	2	131	9	N	119	197	1			230
03	7750	X	5523	-0-	-2227	-0-	5434	2	89	9	N	81	193	1			118
04	7020	X	4557	-0-	-2463	-0-	4461	2	96	9	N	87					205
05	7254	X	5914	-0-	-1340	-0-	5841	2	73	9	N	66	140	1			131

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2892	-0-	2892	6630	2892	2			N	-0-					276
01	0		2433	-0-	2433	9063	2419	2	14	9	N	13					289
02	2800	N	1861	-0-	-939	8124	1811	2	50	9	N	45	218	1			116
03	3100	N	1969	-0-	-1131	6993	1928	2	41	9	N	37					153
04	3000	N	1996	-0-	-1004	5989	1962	2	34	9	N	31					184
05	3100	N	2414	-0-	-686	5303	2403	2	11	9	N	10					194

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280

12	0		2934	-0-	2934	9058	2878	2	56	9	N	51					136
01	0		3903	-0-	3903	12961	3831	2	72	9	N	65					201
02	16799	X	3838	-0-	-12961	-0-	3769	2	69	9	N	63	181	1			83
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3849	2	69	9	N	63					146
04	3780	X	2941	-0-	-839	-0-	2901	2	40	9	N	36	107	1			75
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4170	2	33	9	N	30					105

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952

12	0		1304	-0-	1304	3775	1304	2			N	-0-					90
01	0		1130	-0-	1130	4905	1130	2			N	-0-					90
02	2800	N	529	-0-	-2271	2634	529	2			N	-0-					90
03	3100	N	1019	-0-	-2081	553	1019	2			N	-0-					90
04	1641	N	1088	-0-	-553	-0-	1068	2	20	9	N	18					108
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1108	2	19	9	N	17	108	1			17

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397

12	0		490	-0-	490	1936	490	2			Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1936					Y	-0-					-0-
02	1936	N	-0-	-0-	-1936	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721

12	0		8516	-0-	8516	26252	8516	2			Y	-0-					-0-
01	0		5421	-0-	5421	31673	5421	2			Y	-0-					-0-
02	43441	X	11768	-0-	-31673	-0-	11768	2			Y	-0-					-0-
03	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	11153	2			Y	-0-					-0-
04	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			Y	-0-					-0-
05	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			Y	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875

12	0		9134	-0-	9134	29409	9134	2			Y	-0-					-0-
01	0		8794	-0-	8794	38203	8794	2			Y	-0-					-0-
02	46477	X	8274	-0-	-38203	-0-	8222	2	52	9	Y	47					47
03	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10609	2	6	9	Y	5					52
04	9780	X	7012	-0-	-2768	-0-	6992	2	20	9	Y	18					70
05	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			Y	-0-					70

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909

12	0		5743	-0-	5743	12394	5743	2			Y	-0-					2
01	0		2099	-0-	2099	14493	2099	2			Y	-0-					2
02	17225	X	2732	-0-	-14493	-0-	2732	2			Y	-0-					2
03	3348	X	2564	-0-	-784	-0-	2564	2			Y	-0-					2
04	3240	X	2476	-0-	-764	-0-	2476	2			Y	-0-					2
05	3348	X	1840	-0-	-1508	-0-	1840	2			Y	-0-					2

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		14554	-0-	14554	47445	14554	2			Y	-0-					-0-
01	0		17409	-0-	17409	64854	17409	2			Y	-0-					-0-
02	79101	X	14247	-0-	-64854	-0-	14247	2			Y	-0-					-0-
03	16616	X	16382	-0-	-234	-0-	16382	2			Y	-0-					-0-
04	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	17503	2			Y	-0-					-0-
05	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	17715	2			Y	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6862	-0-	6862	19858	6860	2	2	9	N	2					36
01	0		4956	-0-	4956	24814	4956	2			N	-0-					36
02	30667	X	5853	-0-	-24814	-0-	5853	2			N	-0-					36
03	6851	X	5447	-0-	-1404	-0-	5440	2	7	9	N	6					42
04	6630	X	5161	-0-	-1469	-0-	5153	2	8	9	N	7					49
05	6851	X	5490	-0-	-1361	-0-	5483	2	7	9	N	6					55

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5082	-0-	5082	21705	5082	2			Y	-0-					-0-
01	0		7266	-0-	7266	28971	7266	2			Y	-0-					-0-
02	37120	X	8149	-0-	-28971	-0-	8149	2			Y	-0-					-0-
03	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			Y	-0-					-0-
04	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			Y	-0-					-0-
05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			Y	-0-					-0-

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7136	-0-	7136	22197	1079	1	6057	2	N	-0-					114
01	0		6740	-0-	6740	28937	1079	1	5661	2	N	-0-					114
02	34239	X	5302	-0-	-28937	-0-	974	1	4328	2	N	-0-					114
03	7812	X	6475	-0-	-1337	-0-	1079	1	5396	2	N	-0-					114
04	7260	X	5464	-0-	-1796	-0-	1044	1	4420	2	N	-0-					114
05	7130	X	6399	-0-	-731	-0-	1079	1	5320	2	N	-0-					114

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3732	-0-	3732	6843	372	1	3137	2	Y	203	260	1			95
							223	9									
01	0		1053	-0-	1053	7896	372	1	514	2	Y	152	116	1			131
							167	9									
02	8383	X	487	-0-	-7896	-0-	336	1	151	9	Y	137	119	1			149
03	3720	X	532	-0-	-3188	-0-	372	1	160	9	Y	145	244	1			50
04	3600	X	374	-0-	-3226	-0-	360	1	14	9	Y	13	56	1			7
05	3720	X	620	-0-	-3100	-0-	372	1	103	2	Y	132	47	1			92
							145	9									

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		10613	-0-	10613	30490	10613	2			N	-0-					170
01	0		9771	-0-	9771	40261	9771	2			N	-0-					170
02	49897	X	9636	-0-	-40261	-0-	9636	2			N	-0-					170
03	10602	X	9565	-0-	-1037	-0-	9565	2			N	-0-					170
04	16618	X	16618	-0-	-0-	-0-	16389	2	229	9	N	208	291	1			87
05	10664	X	6201	-0-	-4463	-0-	6201	2			N	-0-					87

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3825	-0-	3825	12137	3575	2	250	9	N	227					347
01	0		3464	-0-	3464	15601	3447	2	17	9	N	15	195	1			167
02	19493	X	3892	-0-	-15601	-0-	3677	2	215	9	N	195	194	1			168
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4439	2	118	9	N	107					275
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4113	2	99	9	N	90	190	1			175
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4257	2	163	9	N	148	174	1			149

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

12	0		1876	-0-	1876	4591	1876	2			N	-0-					22
01	0		366	-0-	366	4957	366	2			N	-0-					22
02	2800	N	447	-0-	-2353	2604	447	2			N	-0-					22
03	3100	N	539	-0-	-2561	43	539	2			N	-0-					22
04	889	N	846	-0-	-43	-0-	846	2			N	-0-					22
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					22

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416

12	0		-0-	-0-	-0-	1497					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1497					N	-0-					-0-
02	1497	N	-0-	-0-	-1497	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076

12	0		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
01	0		16	-0-	16	62	16	2			N	-0-					-0-
02	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777

12	0		5406	-0-	5406	16532	5290	2	116	9	N	105					226
01	0		-0-	-0-	-0-	16532					N	14					240
02	16532	X	-0-	-0-	-16532	-0-					N	47	193	1			94
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	37					131
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	75	87	1			119
05	2325	X	335	-0-	-1990	-0-	335	2			N	-0-					119

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

12	0		-0-	-0-	-0-	8860					Y	-0-					-0-
01	0		9292	-0-	9292	18152	9292	2			Y	-0-					-0-
02	25370	X	7218	-0-	-18152	-0-	7218	2			Y	-0-					-0-
03	8866	X	6628	-0-	-2238	-0-	6628	2			Y	-0-					-0-
04	9000	X	6564	-0-	-2436	-0-	6564	2			Y	-0-					-0-
05	9300	X	7534	-0-	-1766	-0-	7534	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		18849	-0-	18849	56550	18385	2	464	9	Y	422	388	1			335
01	0		17748	-0-	17748	74298	17406	2	342	9	Y	311	354	1			292
02	89497	X	15199	-0-	-74298	-0-	14705	2	494	9	Y	449	379	1			362
03	19368	X	19368	-0-	-0-	-0-	18836	2	532	9	Y	484	388	1			458
04	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	17068	2	322	9	Y	293	532	1			219
*05	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	18663	2	506	9	Y	460	173	1			506

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

12	12245	X	11132	-0-	-1113	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	11273	-0-	-941	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10080	-0-	-952	-0-	10071	2	9	9	N	8					8
03	11129	X	10535	-0-	-594	-0-	10535	2			N	-0-					8
04	10920	X	9518	-0-	-1402	-0-	9518	2			N	-0-					8
05	11284	X	10038	-0-	-1246	-0-	10038	2			N	-0-					8

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

12	0		12939	-0-	12939	44607	12753	2	186	9	N	169	161	1			298
01	0		17813	-0-	17813	62420	17651	2	162	9	N	147					445
02	76364	X	13944	-0-	-62420	-0-	13783	2	161	9	N	146	193	1			398
03	16554	X	15163	-0-	-1391	-0-	15029	2	134	9	N	122	335	1			185
04	17250	X	14146	-0-	-3104	-0-	14038	2	108	9	N	98	148	1			135
05	17825	X	13822	-0-	-4003	-0-	13733	2	89	9	N	81					216

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

12	0		11169	-0-	11169	36189	10880	2	289	9	N	263	163	1			161
01	0		12595	-0-	12595	48784	12179	2	416	9	N	378	386	1			153
02	59006	X	10222	-0-	-48784	-0-	9900	2	322	9	N	293	352	1			94
03	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11253	2	350	9	N	318	362	1			50
04	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11567	2	321	9	N	292	173	1			169
05	11191	X	9281	-0-	-1910	-0-	9047	2	234	9	N	213	271	1			111

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	592	-0-	592	592	592	2			N	-0-					66
04	14B2	EXT	2233	-0-	2233	2825	1044	1	1127	2	N	56					122
							62	9									
05	14B2	EXT	3500	-0-	3500	6325	1079	1	2375	2	N	42	123	1			41
							46	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2442	-0-	2442	7643	2397	2	45	9	N	41					165
01	0		2412	-0-	2412	10055	2368	2	44	9	N	40					205
02	12266	X	2211	-0-	-10055	-0-	2159	2	52	9	N	47	183	1			69
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2295	2	50	9	N	45					114
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2485	2	45	9	N	41	62	1			93
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2269	2	31	9	N	28					121

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

12	0		2649	-0-	2649	14431	838	1	1800	2	N	10					174
							11	9									
01	0		989	-0-	989	15420	989	1			N	-0-					174
02	16348	X	928	-0-	-15420	-0-	928	1			N	-0-					174
03	5332	X	1079	-0-	-4253	-0-	1079	1			N	-0-					174
04	5160	X	1044	-0-	-4116	-0-	1044	1			N	-0-					174
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					174

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

12	0		6163	-0-	6163	17980	6160	2	3	9	N	3					134
01	0		7413	-0-	7413	25393	7413	2			N	-0-					134
02	32801	X	7408	-0-	-25393	-0-	7406	2	2	9	N	2					136
03	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					136
04	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8018	2	4	9	N	4	53	1			87
05	8215	X	7630	-0-	-585	-0-	7616	2	14	9	N	13					100

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

12	0		3770	-0-	3770	14657	1674	1	1962	2	N	122	173	1			144
							134	9									
01	0		3312	-0-	3312	17969	1674	1	1537	2	N	92	172	1			64
							101	9									
02	21601	X	3632	-0-	-17969	-0-	1512	1	1989	2	N	119					183
							131	9									
03	3472	X	1798	-0-	-1674	-0-	1674	1	94	2	N	27	157	1			53
							30	9									
04	3360	X	2798	-0-	-562	-0-	1620	1	1111	2	N	61					114
							67	9									
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	1674	1	3026	2	N	131	124	1			121
							144	9									

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

12	0		1502	-0-	1502	5663	1330	2	172	9	N	156					178
01	0		1376	-0-	1376	7039	1264	2	112	9	N	102	180	1			100
02	8273	X	1234	-0-	-7039	-0-	1122	2	112	9	N	102	160	1			42
03	2294	X	1973	-0-	-321	-0-	1860	2	113	9	N	103					145
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					145
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	6	120	1			31

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3075	-0-	3075	9858	1079	1	1807	2	Y	172	100	1			122
							189	9									
01	0		3295	-0-	3295	13153	1079	1	1964	2	Y	229	196	1			155
							252	9									
02	15929	X	2776	-0-	-13153	-0-	974	1	1609	2	Y	175	203	1			127
							193	9									
03	3844	X	3225	-0-	-619	-0-	1079	1	1927	2	Y	199	277	1			49
							219	9									
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	1044	1	2291	2	Y	214	184	1			79
							235	9									
05	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	1079	1	7306	2	Y	221	279	1			21
							243	9									

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

12	0		1425	-0-	1425	8043	1079	1	332	2	N	13					97
							14	9									
01	0		3109	-0-	3109	11152	1079	1	1991	2	N	35					132
							39	9									
02	13163	X	2011	-0-	-11152	-0-	974	1	1015	2	N	20					152
							22	9									
03	3627	X	2998	-0-	-629	-0-	1079	1	1784	2	N	123	194	1			81
							135	9									
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	1044	1	3170	2	N	47					128
							52	9									
*05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	1079	1	3603	2	N	66					194
							73	9									

WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

12	0		8074	-0-	8074	23699	1414	1	6296	2	N	331	192	1			361
							364	9									
01	0		8503	-0-	8503	32202	1414	1	6692	2	N	361	530	1			192
							397	9									
02	39921	X	7719	-0-	-32202	-0-	1276	1	6176	2	N	243	174	1			261
							267	9									
03	8463	X	8112	-0-	-351	-0-	1414	1	6306	2	N	356	350	1			267
							392	9									
04	8220	X	8021	-0-	-199	-0-	1368	1	6399	2	N	231	192	1			306
							254	9									
05	8556	X	5994	-0-	-2562	-0-	1414	1	4389	2	N	174	363	1			117
							191	9									

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156

12	0		1899	-0-	1899	6747	878	1	960	2	N	55					353
							61	9									
01	0		2468	-0-	2468	9215	878	1	1498	2	N	84	194	1			243
							92	9									
02	2800	N	2110	-0-	-690	8525	793	1	1261	2	N	51					294
							56	9									
03	3100	N	2754	-0-	-346	8179	878	1	1836	2	N	36					330
							40	9									
04	3000	N	2910	-0-	-90	8089	850	1	1999	2	N	55	194	1			191
							61	9									
*05	3100	N	3288	-0-	188	8277	878	1	2364	2	N	42					233
							46	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4538	-0-	4538	14299	4407	2	131	9	N	119	187	1			83
01	0		79	-0-	79	14378	79	2			N	-0-					83
02	14401	X	23	-0-	-14378	-0-	23	2			N	-0-					83
03	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9336	2	128	9	N	116					199
04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5582	2	91	9	N	83	193	1			89
*05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5372	2	62	9	N	56					145

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438

12	0		6552	-0-	6552	10440	6428	2	124	9	N	113					189
01	0		11399	-0-	11399	21839	11151	2	248	9	N	225	172	1			242
02	22619	X	780	-0-	-21839	-0-	658	2	122	9	N	111	194	1			159
03	4309	X	1490	-0-	-2819	-0-	1482	2	8	9	N	7					166
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-	108	1			58
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					58

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834

12	0		4521	-0-	4521	12927	4222	2	299	9	N	272					314
01	0		4073	-0-	4073	17000	3915	2	158	9	N	144	187	1			271
02	21196	X	4196	-0-	-17000	-0-	4071	2	125	9	N	114					385
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5344	2	151	9	N	137	367	1			155
04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5192	2	114	9	N	104	109	1			150
*05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5477	2	150	9	N	136					286

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132

12	0		13960	-0-	13960	41953	13700	2	260	9	N	236	194	1			211
01	0		13749	-0-	13749	55702	13506	2	243	9	N	221	108	1			324
02	68140	X	12438	-0-	-55702	-0-	12190	2	248	9	N	225	200	1			349
03	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13041	2	252	9	N	229	390	1			188
04	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	12536	2	233	9	N	212	134	1			266
*05	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	12705	2	235	9	N	214	264	1			216

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	171	1			48
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*05	202	X	202	-0-	-0-	-0-	71	2	131	9	N	119					167

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976

12	0		5547	-0-	5547	16866	5323	2	224	9	Y	204	169	1			69
01	0		5528	-0-	5528	22394	5289	2	239	9	Y	217	262	1			24
02	26399	X	4005	-0-	-22394	-0-	3809	2	196	9	Y	178	90	1			112
03	5797	X	4883	-0-	-914	-0-	4631	2	252	9	Y	229	266	1			75
04	5610	X	5480	-0-	-130	-0-	5252	2	228	9	Y	207	252	1			30
05	5549	X	5213	-0-	-336	-0-	5002	2	211	9	Y	192	175	1			47

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		8598	-0-	8598	27006	1391	1	6988	2	N	199	197	1			230
							219	9									
01	0		9403	-0-	9403	36409	1391	1	7707	2	N	277	188	1			319
							305	9									
02	44029	X	7620	-0-	-36409	-0-	1256	1	6145	2	N	199	376	1			142
							219	9									
03	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	1391	1	7976	2	N	250	186	1			206
							275	9									
04	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	1346	1	6672	2	N	249	372	1			83
							274	9									
*05	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	1391	1	6468	2	N	221	90	1			214
							243	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378

12	0		6775	-0-	6775	19631	6554	2	221	9	N	201	183	1			332
01	0		6117	-0-	6117	25748	5874	2	243	9	N	221	197	1			356
02	31045	X	5297	-0-	-25748	-0-	5092	2	205	9	N	186	186	1			356
03	6789	X	5659	-0-	-1130	-0-	5468	2	191	9	N	174	366	1			164
04	6570	X	5368	-0-	-1202	-0-	5182	2	186	9	N	169	194	1			139
05	6789	X	5553	-0-	-1236	-0-	5373	2	180	9	N	164					303

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756

12	0		8322	-0-	8322	26210	8208	2	114	9	Y	104	166	1			214
01	0		9894	-0-	9894	36104	9435	2	459	9	Y	417	391	1			240
02	44169	X	8065	-0-	-36104	-0-	7633	2	432	9	Y	393	386	1			247
03	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8375	2	374	9	Y	340	379	1			208
04	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8114	2	358	9	Y	325	369	1			164
05	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8435	2	353	9	Y	321	188	1			297

HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629

12	0		3658	-0-	3658	12380	335	1	3203	2	N	109					185
							120	9									
01	0		3129	-0-	3129	15509	335	1	2682	2	N	102	191	1			96
							112	9									
02	18127	X	2618	-0-	-15509	-0-	302	1	2224	2	N	84					180
							92	9									
03	3813	X	949	-0-	-2864	-0-	335	1	593	2	N	19	189	1			10
							21	9									
04	3690	X	1289	-0-	-2401	-0-	324	1	962	2	N	3					13
							3	9									
05	3658	X	1908	-0-	-1750	-0-	335	1	1542	2	N	28					41
							31	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028

12	0		8229	-0-	8229	22362	8097	2	132	9	N	120	194	1			285
01	0		7146	-0-	7146	29508	6968	2	178	9	N	162	181	1			266
02	35941	X	6433	-0-	-29508	-0-	6292	2	141	9	N	128	195	1			199
03	8215	X	7572	-0-	-643	-0-	7436	2	136	9	N	124	160	1			163
04	7950	X	7325	-0-	-625	-0-	7208	2	117	9	N	106	129	1			140
05	8215	X	7625	-0-	-590	-0-	7475	2	150	9	N	136					276

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		10985	-0-	10985	32469	10319	2	666	9	N	605	755	1			190
01	0		10672	-0-	10672	43141	10167	2	505	9	N	459	388	1			261
02	50409	X	7268	-0-	-43141	-0-	6784	2	484	9	N	440	386	1			315
03	11439	X	9898	-0-	-1541	-0-	9404	2	494	9	N	449	558	1			206
04	10620	X	9637	-0-	-983	-0-	9145	2	492	9	N	447	315	1			338
05	10974	X	9989	-0-	-985	-0-	9510	2	479	9	N	435	577	1			196

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

12	0		99	-0-	99	1495	99	2			Y	-0-	127	1			46
01	0		971	-0-	971	2466	941	2	30	9	Y	27					73
02	2586	X	120	-0-	-2466	-0-	120	2			Y	-0-					73
03	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1414	2	4	9	Y	4					77
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					77
05	961	X	81	-0-	-880	-0-	81	2			Y	-0-					77

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

12	0		4059	-0-	4059	11939	3968	2	91	9	N	83					419
01	0		4172	-0-	4172	16111	4118	2	54	9	N	49	182	1			286
02	20327	X	4216	-0-	-16111	-0-	4142	2	74	9	N	67	195	1			158
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4523	2	79	9	N	72					230
04	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4055	2	59	9	N	54	190	1			94
05	4681	X	4235	-0-	-446	-0-	4180	2	55	9	N	50					144

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

12	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-					103
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	468	1	207	2	N	7					110
							8	9									
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	560	1	2657	2	N	21					131
							23	9									
03	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	1079	1	5844	2	N	87					218
							96	9									
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1044	1	22	2	N	40	163	1			95
							44	9									
*05	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1079	1	19	2	N	54					149
							59	9									

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

12	0		5434	-0-	5434	16606	707	1	4637	2	N	82					352
							90	9									
01	0		5483	-0-	5483	22089	707	1	4626	2	N	136	199	1			289
							150	9									
02	27740	X	5651	-0-	-22089	-0-	638	1	4924	2	N	81	165	1			205
							89	9									
03	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	707	1	5044	2	N	75					280
							83	9									
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	684	1	4882	2	N	91	190	1			181
							100	9									
05	6076	X	5735	-0-	-341	-0-	707	1	4951	2	N	70					251
							77	9									

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

12	0		4338	-0-	4338	14664	4275	2	63	9	N	57					235
01	0		5265	-0-	5265	19929	5177	2	88	9	N	80	176	1			139
02	24550	X	4621	-0-	-19929	-0-	4555	2	66	9	N	60					199
03	5642	X	5018	-0-	-624	-0-	4922	2	96	9	N	87	195	1			91
04	5460	X	4629	-0-	-831	-0-	4550	2	79	9	N	72					163
05	5270	X	4734	-0-	-536	-0-	4669	2	65	9	N	59					222

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

12	0		6307	-0-	6307	18546	6139	2	168	9	N	153					285
01	0		6096	-0-	6096	24642	5906	2	190	9	N	173	195	1			263
02	30197	X	5555	-0-	-24642	-0-	5380	2	175	9	N	159	190	1			232
03	6293	X	6205	-0-	-88	-0-	5979	2	226	9	N	205	191	1			246
04	6090	X	5988	-0-	-102	-0-	5828	2	160	9	N	145	186	1			205
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6152	2	174	9	N	158					363

BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

12	0		10832	-0-	10832	23757	10710	2	122	9	N	111	198	1			213
01	0		9219	-0-	9219	32976	9069	2	150	9	N	136	111	1			238
02	40789	X	7813	-0-	-32976	-0-	7666	2	147	9	N	134	170	1			202
03	8091	X	7557	-0-	-534	-0-	7436	2	121	9	N	110	192	1			120
04	7830	X	7060	-0-	-770	-0-	6992	2	68	9	N	62					182
05	8091	X	6948	-0-	-1143	-0-	6859	2	89	9	N	81					263

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		8060	-0-	8060	17363	878	1	7019	2	N	148	189	1			123
							163	9									
01	0		8076	-0-	8076	25439	878	1	7120	2	N	71					194
							78	9									
02	30947	X	5508	-0-	-25439	-0-	793	1	4673	2	N	38					232
							42	9									
03	6479	X	4828	-0-	-1651	-0-	878	1	3897	2	N	48	197	1			83
							53	9									
04	6270	X	2345	-0-	-3925	-0-	850	1	1489	2	N	5					88
							6	9									
05	6479	X	2807	-0-	-3672	-0-	651	1	2156	2	N	-0-					88

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

12	0		2442	-0-	2442	8202	2385	2	57	9	N	52					268
01	0		3239	-0-	3239	11441	3147	2	92	9	N	84	182	1			170
02	13720	X	2279	-0-	-11441	-0-	2226	2	53	9	N	48					218
03	3193	X	2564	-0-	-629	-0-	2462	2	102	9	N	93	193	1			118
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5611	2	33	9	N	30					148
*05	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	1079	1	6547	2	N	23					171
							25	9									

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

12	0		2956	-0-	2956	8222	878	1	2034	2	N	40					154
							44	9									
01	0		881	-0-	881	9103	878	1	3	9	N	3					157
02	10081	X	978	-0-	-9103	-0-	793	1	183	2	N	2					159
							2	9									
03	3255	X	2447	-0-	-808	-0-	878	1	1528	2	N	37					196
							41	9									
04	3150	X	1364	-0-	-1786	-0-	850	1	474	2	N	36	185	1			47
							40	9									
05	2945	X	892	-0-	-2053	-0-	878	1	14	9	N	13					60

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

12	0		1776	-0-	1776	5404	1674	2	102	9	N	93	192	1			121
01	0		2482	-0-	2482	7886	2380	2	102	9	N	93					214
02	9851	X	1965	-0-	-7886	-0-	1868	2	97	9	N	88	175	1			127
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2715	2	118	9	N	107					234
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2260	2	132	9	N	120	192	1			162
*05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2332	2	155	9	N	141	181	1			122

BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

12	0		4841	-0-	4841	18840	4779	2	62	9	N	56	190	1			82
01	0		7574	-0-	7574	26414	7445	2	129	9	N	117					199
02	32345	X	5931	-0-	-26414	-0-	5821	2	110	9	N	100	173	1			126
03	7223	X	6814	-0-	-409	-0-	6668	2	146	9	N	133	185	1			74
04	7320	X	6515	-0-	-805	-0-	6397	2	118	9	N	107					181
05	7564	X	6804	-0-	-760	-0-	6688	2	116	9	N	105					286

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7423	-0-	7423	23520	7273	2	150	9	N	136	190	1			134
01	0		9062	-0-	9062	32582	8913	2	149	9	N	135					269
02	40544	X	7962	-0-	-32582	-0-	7784	2	178	9	N	162	186	1			245
03	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9465	2	125	9	N	114	196	1			163
04	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7320	2	102	9	N	93	175	1			81
*05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5206	2	66	9	N	60					141

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895

12	0		-0-	-0-	-0-	2267					N	15					39
01	0		1111	-0-	1111	3378	1068	2	43	9	N	39					78
02	5597	X	2219	-0-	-3378	-0-	2134	2	85	9	N	77					155
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2744	2	113	9	N	103	166	1			92
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2660	2	97	9	N	88					180
05	2449	X	745	-0-	-1704	-0-	679	2	66	9	N	60	162	1			78

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388

12	0		5846	-0-	5846	16727	5553	2	293	9	Y	266	177	1			324
01	0		5956	-0-	5956	22683	5635	2	321	9	Y	292	386	1			230
02	28115	X	5432	-0-	-22683	-0-	5081	2	351	9	Y	319	362	1			187
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	5704	2	322	9	Y	293	189	1			291
04	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5574	2	305	9	Y	277	354	1			214
05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5557	2	340	9	Y	309	379	1			144

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834

12	0		2806	-0-	2806	2806	878	1	1827	2	N	92	197	1			78
							101	9									
01	0		2438	-0-	2438	5244	878	1	1460	2	N	91					169
							100	9									
02	7707	X	2463	-0-	-5244	-0-	793	1	1597	2	N	66	174	1			61
							73	9									
03	2883	X	2801	-0-	-82	-0-	878	1	1869	2	N	49					110
							54	9									
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	850	1	1860	2	N	81	63	1			128
							89	9									
05	2883	X	2745	-0-	-138	-0-	878	1	1793	2	N	67					195
							74	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099

12	0		2906	-0-	2906	8866	2777	2	129	9	N	117					243
01	0		2802	-0-	2802	11668	2655	2	147	9	N	134	197	1			180
02	14026	X	2358	-0-	-11668	-0-	2267	2	91	9	N	83					263
03	3038	X	2203	-0-	-835	-0-	2070	2	133	9	N	121	195	1			189
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	110	194	1			105
05	2914	X	1891	-0-	-1023	-0-	1793	2	98	9	N	89					194

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371

12	0		8285	-0-	8285	21871	8019	2	266	9	N	242	193	1			251
01	0		7377	-0-	7377	29248	7190	2	187	9	N	170	196	1			225
02	35689	X	6441	-0-	-29248	-0-	6202	2	239	9	N	217	181	1			261
03	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7431	2	277	9	N	252	391	1			122
04	7380	X	6832	-0-	-548	-0-	6595	2	237	9	N	215	195	1			142
05	7626	X	7114	-0-	-512	-0-	6865	2	249	9	N	226	190	1			178

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649

12	0		4848	-0-	4848	15656	4767	2	81	9	N	74					266
01	0		5180	-0-	5180	20836	5052	2	128	9	N	116	193	1			189
02	25592	X	4756	-0-	-20836	-0-	4651	2	105	9	N	95					284
03	5549	X	5224	-0-	-325	-0-	5111	2	113	9	N	103	184	1			203
04	5250	X	4943	-0-	-307	-0-	4876	2	67	9	N	61					264
*05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7607	2	96	9	N	87	177	1			174

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834

12	0		8747	-0-	8747	25524	1585	1	6656	2	N	460	334	1			310
							506	9									
01	0		8788	-0-	8788	34312	1585	1	6642	2	N	510	530	1			290
							561	9									
02	43147	X	8835	-0-	-34312	-0-	1431	1	6889	2	N	468	359	1			399
							515	9									
03	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	1585	1	7470	2	N	518	747	1			170
							570	9									
04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1534	1	6654	2	N	493	535	1			128
							542	9									
*05	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	1585	1	6862	2	N	442	316	1			254
							486	9									

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

12	0		5528	-0-	5528	11011	5528	2			N	-0-					82
01	0		5361	-0-	5361	16372	5361	2			N	-0-					82
02	19872	X	3500	-0-	-16372	-0-	3476	2	24	9	N	22					104
03	5673	X	3755	-0-	-1918	-0-	3732	2	23	9	N	21					125
04	5490	X	4925	-0-	-565	-0-	4923	2	2	9	N	2					127
05	5518	X	4409	-0-	-1109	-0-	4409	2			N	-0-					127

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

12	0		3024	-0-	3024	9778	2868	2	156	9	N	142	193	1			266
01	0		3690	-0-	3690	13468	3512	2	178	9	N	162	181	1			247
02	16962	X	3494	-0-	-13468	-0-	3308	2	186	9	N	169	166	1			250
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3776	2	145	9	N	132	193	1			189
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3525	2	120	9	N	109	144	1			154
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	3975	2	63	9	N	57					211

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2407	-0-	2407	9472	1079 198	1 9	1130	2	N	180	193	1			313
01	0		2261	-0-	2261	11733	1079 224	1 9	958	2	N	204	198	1			319
02	17139	X	5406	-0-	-11733	-0-	974 259	1 9	4173	2	N	235	384	1			170
03	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	1079 237	1 9	5689	2	N	215	183	1			202
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	1044 281	1 9	3554	2	N	255	334	1			123
*05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	1079 186	1 9	3208	2	N	169					292

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127

12	0		4727	-0-	4727	14656	4444	2	283	9	Y	257	189	1			277
01	0		4917	-0-	4917	19573	4480	2	437	9	Y	397	394	1			280
02	23790	X	4217	-0-	-19573	-0-	4006	2	211	9	Y	192	195	1			277
03	5146	X	4838	-0-	-308	-0-	4570	2	268	9	Y	244	192	1			329
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	4920	2	277	9	Y	252	386	1			195
*05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	4898	2	296	9	Y	269	194	1			270

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22555	X	4723	-0-	-17832	-0-	4409	2	314	9	N	285	559	1			171
01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8116	2	410	9	N	373	183	1			361
02	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	6861	2	311	9	N	283	455	1			189
03	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	8839	2	328	9	N	298	185	1			302
04	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7131	2	294	9	N	267	179	1			390
*05	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7581	2	249	9	N	226	319	1			297

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919

12	0		15498	-0-	15498	44733	15189	2	309	9	N	281	182	1			678
01	0		15154	-0-	15154	59887	14750	2	404	9	N	367	567	1			478
02	74108	X	14221	-0-	-59887	-0-	13944	2	277	9	N	252	374	1			356
03	15500	X	15458	-0-	-42	-0-	15254	2	204	9	N	185					541
04	15000	X	14600	-0-	-400	-0-	14411	2	189	9	N	172	174	1			539
05	15748	X	15716	-0-	-32	-0-	15223	2	493	9	N	448	192	1			795

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

12	0		4867	-0-	4867	14865	4276	2	591	9	N	537	575	1			223
01	0		4703	-0-	4703	19568	4095	2	608	9	N	553	587	1			189
02	23909	X	4341	-0-	-19568	-0-	3740	2	601	9	N	546	377	1			358
03	5146	X	4974	-0-	-172	-0-	4388	2	586	9	N	533	757	1			134
04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	4496	2	591	9	N	537	382	1			289
*05	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	4695	2	604	9	N	549	386	1			452

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

12	0		6063	-0-	6063	18342	5660	2	403	9	N	366	193	1			254
01	0		6024	-0-	6024	24366	5563	2	461	9	N	419	569	1			104
02	28851	X	4485	-0-	-24366	-0-	4157	2	328	9	N	298	185	1			217
03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5602	2	406	9	N	369	363	1			223
04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5322	2	351	9	N	319	361	1			181
*05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5048	2	320	9	N	291	191	1			281

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2184	-0-	2184	7017	878	1	1300	2	N	5					107
							6	9									
01	0		2770	-0-	2770	9787	878	1	1826	2	N	60					167
							66	9									
02	2800	N	1692	-0-	-1108	8679	793	1	834	2	N	59	191	1			35
							65	9									
03	3100	N	895	-0-	-2205	6474	878	1	17	9	N	15					50
04	3000	N	2371	-0-	-629	5845	850	1	1390	2	N	119					169
							131	9									
*05	3100	N	1474	-0-	-1626	4219	878	1	552	2	N	40					209
							44	9									

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

12	0		7697	-0-	7697	19856	7522	2	175	9	N	159	194	1			197
01	0		7876	-0-	7876	27732	7586	2	290	9	N	264	382	1			79
02	31473	X	3741	-0-	-27732	-0-	3536	2	205	9	N	186					265
03	6107	X	3503	-0-	-2604	-0-	3385	2	118	9	N	107	193	1			179
04	5910	X	4887	-0-	-1023	-0-	4632	2	255	9	N	232	196	1			215
05	6107	X	3816	-0-	-2291	-0-	3584	2	232	9	N	211	186	1			240

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

12	0		3467	-0-	3467	18509	3256	2	211	9	N	192	192	1			185
01	0		-0-	-0-	-0-	18509					N	70	178	1			77
02	22381	X	3872	-0-	-18509	-0-	3488	2	384	9	N	349	191	1			235
03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8475	2	136	9	N	124	195	1			164
04	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10286	2	3	9	N	3	86	1			81
05	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10167	2	453	9	N	412	192	1			301

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

12	0		2742	-0-	2742	10177	2680	2	62	9	N	56					213
01	0		3291	-0-	3291	13468	3206	2	85	9	N	77					290
02	16391	X	2923	-0-	-13468	-0-	2837	2	86	9	N	78	193	1			175
03	3782	X	3222	-0-	-560	-0-	3148	2	74	9	N	67					242
04	3660	X	2994	-0-	-666	-0-	2957	2	37	9	N	34	155	1			121
05	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	3055	2	21	9	N	19					140

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

12	0		8789	-0-	8789	25627	8789	2			N	-0-					85
01	0		9019	-0-	9019	34646	9019	2			N	-0-					85
02	42688	X	8042	-0-	-34646	-0-	8042	2			N	-0-					85
03	8804	X	8351	-0-	-453	-0-	8122	2	229	9	N	208					293
04	8730	X	8054	-0-	-676	-0-	7946	2	108	9	N	98	249	1			142
05	9021	X	7365	-0-	-1656	-0-	7146	2	219	9	N	199	7	1			334

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4036	-0-	4036	11326	809	1	3127	2	N	91					221
							100	9									
01	0		3256	-0-	3256	14582	940	1	2261	2	N	50	190	1			81
							55	9									
02	18277	X	3695	-0-	-14582	-0-	974	1	2601	2	N	109					190
							120	9									
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	1053	1	2933	2	N	129	182	1			137
							142	9									
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	1044	1	3030	2	N	114	117	1			134
							125	9									
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	1079	1	3911	2	N	166	151	1			149
							183	9									

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800

12	0		9696	-0-	9696	26370	9696	2			N	-0-					130
01	0		10319	-0-	10319	36689	10269	2	50	9	N	45	155	1			20
02	44353	X	7664	-0-	-36689	-0-	7664	2			N	-0-					20
03	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	557	1	10316	2	N	-0-					20
04	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	1044	1	9067	2	N	-0-					20
05	10323	X	10035	-0-	-288	-0-	1057	1	8978	2	N	-0-					20

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120

12	0		8351	-0-	8351	21407	8228	2	123	9	N	112	184	1			105
01	0		7753	-0-	7753	29160	7534	2	219	9	N	199	183	1			121
02	32581	X	3421	-0-	-29160	-0-	3358	2	63	9	N	57					178
03	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8198	2	175	9	N	159	192	1			145
04	8070	X	7459	-0-	-611	-0-	7280	2	179	9	N	163	177	1			131
05	8339	X	7113	-0-	-1226	-0-	6968	2	145	9	N	132					263

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100

12	0		16771	-0-	16771	45475	16751	2	20	9	N	18					134
01	0		19127	-0-	19127	64602	19106	2	21	9	N	19					153
02	78017	X	13415	-0-	-64602	-0-	13401	2	14	9	N	13					166
03	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	16872	2	235	9	N	214	180	1			200
*04	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	14911	2	1	9	N	1					201
*05	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	16216	2			N	-0-	147	1			54

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316

12	0		9269	-0-	9269	30150	9269	2			N	-0-					-0-
01	0		10807	-0-	10807	40957	10807	2			N	-0-					-0-
02	47459	X	6502	-0-	-40957	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
03	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
04	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
*05	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		8850	-0-	8850	32932	878	1	7834	2	N	125					398
							138	9									
01	0		6536	-0-	6536	39468	878	1	5508	2	N	136	196	1			338
							150	9									
02	44770	X	5302	-0-	-39468	-0-	793	1	4430	2	N	72	184	1			226
							79	9									
03	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	878	1	5437	2	N	46	169	1			103
							51	9									
04	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	850	1	5940	2	N	235	190	1			148
							259	9									
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	878	1	5017	2	N	95					243
							105	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910

12	0		2930	-0-	2930	8877	2747	2	183	9	N	166	194	1			303
01	0		-0-	-0-	-0-	8877					N	179	365	1			117
02	2800	N	3082	-0-	282	9159	2838	2	244	9	N	222	186	1			153
03	3100	N	642	-0-	-2458	6701	495	2	147	9	N	134	193	1			94
04	3000	N	2635	-0-	-365	6336	2414	2	221	9	N	201	155	1			140
*05	8937	X	2601	-0-	-6336	-0-	2421	2	180	9	N	164	90	1			214

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

12	0		3023	-0-	3023	7988	3023	2			N	-0-					186
01	0		2787	-0-	2787	10775	2787	2			N	-0-					186
02	2800	N	2252	-0-	-548	10227	2252	2			N	-0-					186
03	3100	N	1306	-0-	-1794	8433	1306	2			N	-0-					186
04	3000	N	1731	-0-	-1269	7164	1731	2			N	-0-	124	1			62
*05	3100	N	2365	-0-	-735	6429	2363	2	2	9	N	2					64

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077

12	0		4117	-0-	4117	10517	878	1	3072	2	N	152	198	1			85
							167	9									
01	0		4758	-0-	4758	15275	878	1	3880	2	N	-0-					85
02	18446	X	3171	-0-	-15275	-0-	793	1	2378	2	N	-0-					85
03	4123	X	3850	-0-	-273	-0-	878	1	2972	2	N	-0-					85
04	4260	X	3943	-0-	-317	-0-	850	1	3093	2	N	-0-					85
05	4402	X	3882	-0-	-520	-0-	878	1	2868	2	N	124					209
							136	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

12	0		2176	-0-	2176	11824	1968	2	208	9	N	189	368	1			115
01	0		4541	-0-	4541	16365	4202	2	339	9	N	308	184	1			239
02	20523	X	4158	-0-	-16365	-0-	3854	2	304	9	N	276	381	1			134
03	5053	X	4879	-0-	-174	-0-	4576	2	303	9	N	275	190	1			219
04	4890	X	4479	-0-	-411	-0-	4164	2	315	9	N	286	383	1			122
05	4619	X	4189	-0-	-430	-0-	3886	2	303	9	N	275	169	1			228

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

12	0	5472	-0-	5472	17376	1079	1	4312	2	N	74					355
						81	9									
01	0	5108	-0-	5108	22484	1079	1	3976	2	N	48					403
						53	9									
02	28476 X	5992	-0-	-22484	-0-	974	1	4926	2	N	84	370	1			117
						92	9									
03	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	1079	1	4851	2	N	69					186
						76	9									
04	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	1044	1	4370	2	N	59					245
						65	9									
05	5642 X	4048	-0-	-1594	-0-	1079	1	2906	2	N	57	190	1			112
						63	9									

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

12	T. A.	5981	-0-	5981	18627	5790	2	191	9	Y	174	234	1			12
01	T. A.	5881	-0-	5881	24508	5680	2	201	9	Y	183	117	1			78
02	T. A.	4778	-0-	4778	29286	4600	2	178	9	Y	162	179	1			61
03	T. A.	5861	-0-	5861	35147	5650	2	211	9	Y	192	171	1			82
04	T. A.	6223	-0-	6223	41370	6004	2	219	9	Y	199	247	1			34
*05	47939 X	6569	-0-	-41370	-0-	6411	2	158	9	Y	144	123	1			55

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392

12	0	3061	-0-	3061	11963	878	1	2119	2	N	58					172
						64	9									
01	0	4487	-0-	4487	16450	878	1	3542	2	N	61					233
						67	9									
02	19527 X	3077	-0-	-16450	-0-	793	1	2247	2	N	34					267
						37	9									
03	4743 X	3570	-0-	-1173	-0-	878	1	2604	2	N	80	196	1			151
						88	9									
04	4350 X	4252	-0-	-98	-0-	850	1	3345	2	N	52					203
						57	9									
05	4495 X	3225	-0-	-1270	-0-	878	1	2231	2	N	105	175	1			133
						116	9									

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997

12	0		1123	-0-	1123	4820	878	1	245	9	N	223	378	1			124
01	0		941	-0-	941	5761	878	1	63	9	N	57					181
02	2800	N	800	-0-	-2000	3761	798	2	2	9	N	2	81	1			102
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	661					N	-0-					102
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	58	1			44
05	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	2			N	-0-					44

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040

12	0		5376	-0-	5376	19763	5347	2	29	9	N	26	170	1			257
01	0		6620	-0-	6620	26383	6512	2	108	9	N	98	192	1			163
02	33033	X	6650	-0-	-26383	-0-	6551	2	99	9	N	90					253
03	7471	X	5466	-0-	-2005	-0-	5381	2	85	9	N	77	188	1			142
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7462	2	88	9	N	80					222
05	7378	X	7317	-0-	-61	-0-	7221	2	96	9	N	87					309

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323

12	0		13535	-0-	13535	40889	13400	2	135	9	N	123	190	1			264
01	0		13513	-0-	13513	54402	13356	2	157	9	N	143	192	1			215
02	66344	X	11942	-0-	-54402	-0-	11796	2	146	9	N	133	171	1			177
03	13950	X	12874	-0-	-1076	-0-	12731	2	143	9	N	130	198	1			109
04	13410	X	12432	-0-	-978	-0-	12307	2	125	9	N	114	161	1			62
05	13547	X	12861	-0-	-686	-0-	12726	2	135	9	N	123					185

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336

12	0		10252	-0-	10252	33732	10179	2	73	9	N	66	176	1			33
01	0		11729	-0-	11729	45461	11693	2	36	9	N	33					66
02	51952	X	6491	-0-	-45461	-0-	6490	2	1	9	N	1					67
03	12772	X	8534	-0-	-4238	-0-	358	1	8159	2	N	15					82
							17	9									
04	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	767	1	14618	2	N	97					179
							107	9									
*05	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	878	1	13031	2	N	141	113	1			207
							155	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5372	-0-	5372	18488	905	1	4194	2	N	248	197	1			338
							273	9									
01	0		6846	-0-	6846	25334	1030	1	5549	2	N	243	192	1			389
							267	9									
02	31147	X	5813	-0-	-25334	-0-	870	1	4741	2	N	184	380	1			193
							202	9									
03	7068	X	6534	-0-	-534	-0-	1079	1	5204	2	N	228	174	1			247
							251	9									
04	6630	X	6517	-0-	-113	-0-	1044	1	5222	2	N	228	305	1			170
							251	9									
05	6851	X	6562	-0-	-289	-0-	1021	1	5284	2	N	234	175	1			229
							257	9									

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992

12	0		650	-0-	650	2411	615	2	35	9	N	32					200
01	0		262	-0-	262	2673	232	2	30	9	N	27	179	1			48
02	2800	N	342	-0-	-2458	215	318	2	24	9	N	22					70
03	1806	N	1591	-0-	-215	-0-	1530	2	61	9	N	55					125
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	768	2	30	9	N	27					152
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					152

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

12	0		183	-0-	183	934	183	2			N	-0-					125
01	1043	N	109	-0-	-934	-0-	109	2			N	-0-					125
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	N	3					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	50	-0-	50	414	50	2			N	-0-					186
01	427 N	13	-0-	-414	-0-	13	2			N	-0-					186
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					186
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	99	2	17	9	N	15					201
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					201
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					201

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2	60	1			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		417	-0-	417	1306	404	2	13	9	N	12					82
01	1604	N	298	-0-	-1306	-0-	285	2	13	9	N	12					94
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	298	2	7	9	N	6					100
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					100
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					100
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					100

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		343	-0-	343	3172	343	2			N	-0-					66
01	3100	N	298	-0-	-2802	370	298	2			N	-0-					66
02	590	N	220	-0-	-370	-0-	220	2			N	-0-					66
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					66
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					66
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					66

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1668	2	34	9	N	31					109
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1163	2	40	9	N	36					145
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1278	2	42	9	N	38					183
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1232	2	32	9	N	29					212
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	879	2	29	9	N	26	183	1			55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	922	-0-	922	4105	898	2	24	9	N	22					32
01	3100 N	1203	-0-	-1897	2208	1167	2	36	9	N	33					65
02	2800 N	1075	-0-	-1725	483	1050	2	25	9	N	23					88
03	1673 N	1190	-0-	-483	-0-	1162	2	28	9	N	25					113
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1119	2	35	9	N	32					145
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1161	2	29	9	N	26	153	1			18

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1921	-0-	1921	7055	1921	2			N	-0-					81
01	3100 N	1163	-0-	-1937	5118	1163	2			N	-0-					81
02	2800 N	987	-0-	-1813	3305	987	2			N	-0-					81
03	3100 N	374	-0-	-2726	579	374	2			N	-0-					81
*04	1371 N	792	-0-	-579	-0-	792	2			N	-0-					81
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					80

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		764	-0-	764	3093	735	2	29	9	N	26					159
01	3100	N	726	-0-	-2374	719	711	2	15	9	N	14					173
02	1397	N	678	-0-	-719	-0-	655	2	23	9	N	21					194
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	724	2	13	9	N	12					206
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	694	2	17	9	N	15					221
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	718	2	20	9	N	18					239

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822

12	0		769	-0-	769	2860	761	2	8	9	N	7					102
01	3100	N	684	-0-	-2416	444	684	2			N	-0-					102
02	1200	N	756	-0-	-444	-0-	755	2	1	9	N	1					103
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	713	2	14	9	N	13					116
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4					120
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	759	2	7	9	N	6					126

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

12	3875 X	3426	-0-	-449	-0-	3420	2	6	9	N	5	88	1			42
01	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4244	2	9	9	N	8					50
02	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3548	2	3	9	N	3					53
03	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4059	2	2	9	N	2					55
04	3750 X	3679	-0-	-71	-0-	3678	2	1	9	N	1					56
05	3875 X	3616	-0-	-259	-0-	3610	2	6	9	N	5					61

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

12	0	999	-0-	999	4170	996	2	3	9	N	3					103
01	3100 N	1141	-0-	-1959	2211	1141	2			N	-0-					103
02	2800 N	1050	-0-	-1750	461	1050	2			N	-0-					103
03	1553 N	1092	-0-	-461	-0-	1089	2	3	9	N	3					106
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					106
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					106

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	2	6	9	N	5					83
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					83
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1523	-0-	-647	-0-	1520	2	3	9	N	3					90
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2014	2	10	9	N	9					99
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1960	2	2	9	N	2					101
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2053	2	9	9	N	8					109
*04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1881	2	6	9	N	5	10	1			104
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2732	2	6	9	N	5					109

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2965	2	1	9	N	1					186
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1668	2	9	9	N	8					194
02	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2409	2	7	9	N	6					200
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2381	2	8	9	N	7					207
04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2381	2	8	9	N	7	7	1			207
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2429	2	3	9	N	3					210

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	2100	-0-	2100	7386	2085	2	15	9	N	14					108
01	3100 N	2355	-0-	-745	6641	2338	2	17	9	N	15					123
02	2800 N	2012	-0-	-788	5853	1999	2	13	9	N	12					135
03	3100 N	2408	-0-	-692	5161	2398	2	10	9	N	9					144
04	3000 N	2035	-0-	-965	4196	2026	2	9	9	N	8					152
05	3100 N	2185	-0-	-915	3281	2184	2	1	9	N	1	68	1			85

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					8
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1045	2	2	9	N	2					10
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					10
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					10
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					10
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					70

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	2004	-0-	2004	8276	2001	2	3	9	N	3					154
01	3100 N	2171	-0-	-929	7347	2170	2	1	9	N	1					155
02	2800 N	2302	-0-	-498	6849	2296	2	6	9	N	5					160
03	3100 N	2115	-0-	-985	5864	2114	2	1	9	N	1					161
04	3000 N	702	-0-	-2298	3566	700	2	2	9	N	2					163
05	3100 N	2103	-0-	-997	2569	2103	2			N	-0-					163

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	971	-0-	971	3915	968	2	3	9	N	3					151
01	3100 N	611	-0-	-2489	1426	605	2	6	9	N	5					156
02	2800 N	1708	-0-	-1092	334	1704	2	4	9	N	4					160
03	1132 N	798	-0-	-334	-0-	792	2	6	9	N	5					165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6385	-0-	6385	24841	6365	2	20	9	N	18					95
01	3100	N	6791	-0-	3691	28532	6776	2	15	9	N	14					109
02	35277	X	6745	-0-	-28532	-0-	6732	2	13	9	N	12					121
03	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					121
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					121
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5411	2	8	9	N	7					128

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715

12	0		4	-0-	4	55	4	2			N	-0-					197
01	98	X	43	-0-	-55	-0-	43	2			N	-0-					197
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	N	2	62	1			137
03	453	X	453	-0-	-0-	-0-	358	2	95	9	N	86					223
04	894	X	894	-0-	-0-	-0-	847	2	47	9	N	43	179	1			87
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5843	2	121	9	N	110					197

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884

12	0		214	-0-	214	1426	203	2	11	9	N	10					218
01	3100	N	1860	-0-	-1240	186	1847	2	13	9	N	12					230
02	664	N	478	-0-	-186	-0-	478	2			N	-0-					230
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	456	2	14	9	N	13					243
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	2	6	9	N	5					248
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	449	2	8	9	N	7					255

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

12	0		1552	-0-	1552	4415	1549	2	3	9	N	3					49
01	3100	N	1646	-0-	-1454	2961	1644	2	2	9	N	2					51
02	2800	N	1504	-0-	-1296	1665	1494	2	10	9	N	9					60
03	3100	N	1580	-0-	-1520	145	1562	2	18	9	N	16					76
04	1569	N	1424	-0-	-145	-0-	1417	2	7	9	N	6	6	1			76
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1072	2	9	9	N	8					84

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		775	-0-	775	3751	775	2			N	-0-					88
01	3100	N	1029	-0-	-2071	1680	1020	2	9	9	N	8					96
02	2619	N	939	-0-	-1680	-0-	931	2	8	9	N	7					103
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					103
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2	9	N	2					105
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	947	2	21	9	N	19					124

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					86

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

12	0		806	-0-	806	2164	793	2	13	9	N	12					208
01	2790	N	626	-0-	-2164	-0-	622	2	4	9	N	4					212
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	838	2	3	9	N	3					215
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	897	2	12	9	N	11					226
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	N	10					236
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5	190	1			51

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	151	1			52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					158
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					158
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					158
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1061	2	3	9	N	3					161
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-	5	1			156
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	974	2	42	9	N	38					109

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		859	-0-	859	3104	828	2	31	9	N	28					123
01	3100	N	667	-0-	-2433	671	663	2	4	9	N	4					127
02	1141	N	470	-0-	-671	-0-	470	2			N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1746	-0-	1746	8990	1745	2	1	9	N	1					93
01	10108	X	1118	-0-	-8990	-0-	1117	2	1	9	N	1					94
02	896	X	651	-0-	-245	-0-	650	2	1	9	N	1					95
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					95
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-	4	1			91
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					91

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3736	-0-	-263	-0-	3728	2	8	9	N	7					199
01	3999	X	3889	-0-	-110	-0-	3847	2	42	9	N	38					237
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3734	2	29	9	N	26					263
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4066	2	23	9	N	21					284
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	42	196	1			130
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4006	2	40	9	N	36					166

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1430	-0-	1430	2886	1417	2	13	9	N	12	1	1			152
01	3100	N	1351	-0-	-1749	1137	1340	2	11	9	N	10					162
02	2585	N	1448	-0-	-1137	-0-	1442	2	6	9	N	5					167
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	N	10					177
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1374	2	6	9	N	5					182
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					182

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451

12	2325 X	2283	-0-	-42	-0-	2283	2			N	-0-					91
01	2325 X	2290	-0-	-35	-0-	2290	2			N	-0-					91
02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2436	2	15	9	N	14					105
03	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2498	2	9	9	N	8					113
04	2250 X	2197	-0-	-53	-0-	2195	2	2	9	N	2					115
05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2300	2	3	9	N	3					118

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892

12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	732	2	22	9	N	20					182
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	983	2	25	9	N	23	168	1			37
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					37
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	977	2	33	9	N	30					67
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	930	2	24	9	N	22					89
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	952	2	39	9	N	35					124

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564

12	0	1188	-0-	1188	3494	1187	2	1	9	N	1					76
01	3100 N	1191	-0-	-1909	1585	1190	2	1	9	N	1					77
02	2647 N	1062	-0-	-1585	-0-	1060	2	2	9	N	2					79
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	N	3					82
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	2	3	9	N	3	5	1			80
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	N	2					82

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043

12	0	1280	-0-	1280	4075	1270	2	10	9	N	9					199
01	3100 N	1975	-0-	-1125	2950	1969	2	6	9	N	5					204
02	2800 N	1176	-0-	-1624	1326	1173	2	3	9	N	3					207
03	3100 N	1978	-0-	-1122	204	1971	2	7	9	N	6					213
04	2232 N	2028	-0-	-204	-0-	2011	2	17	9	N	15	7	1			221
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1671	2	11	9	N	10					220

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498

12	5735 X	4564	-0-	-1171	-0-	4545	2	19	9	N	17					74
01	5735 X	4503	-0-	-1232	-0-	4495	2	8	9	N	7					81
02	4256 X	4001	-0-	-255	-0-	4000	2	1	9	N	1					82
03	6448 X	4515	-0-	-1933	-0-	4515	2			N	-0-					82
04	4830 X	4410	-0-	-420	-0-	4410	2			N	-0-					82
05	4557 X	4304	-0-	-253	-0-	4304	2			N	-0-					82

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2746	2	3	9	N	3					45
01	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					45
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					45
03	3100 X	2491	-0-	-609	-0-	2491	2			N	-0-					45
04	3000 X	2649	-0-	-351	-0-	2649	2			N	-0-					45
05	2759 X	2537	-0-	-222	-0-	2537	2			N	-0-					45

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106

12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					190
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					190
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					190
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					190
*04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					190
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					170

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722

12	0	2925	-0-	2925	2925	2925	2			N	-0-					95
01	4491 X	1566	-0-	-2925	-0-	1565	2	1	9	N	1					96
02	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1469	2	3	9	N	3					99
03	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1405	2	102	9	N	93					192
*04	2820 X	1521	-0-	-1299	-0-	1424	2	97	9	N	88	9	1			271
05	2914 X	1591	-0-	-1323	-0-	1541	2	50	9	N	45	190	1			126

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483

12	0	1242	-0-	1242	4313	1241	2	1	9	N	1					61
01	3100 N	1235	-0-	-1865	2448	1229	2	6	9	N	5					66
02	2800 N	1374	-0-	-1426	1022	1374	2			N	-0-					66
03	2336 N	1314	-0-	-1022	-0-	1314	2			N	-0-					66
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1210	2	4	9	N	4					70
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					70

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

12	0	1723	-0-	1723	6605	1723	2			N	-0-					22
01	3100 N	1580	-0-	-1520	5085	1579	2	1	9	N	1					23
02	2800 N	1780	-0-	-1020	4065	1780	2			N	-0-					23
03	3100 N	1694	-0-	-1406	2659	1694	2			N	-0-					23
04	3000 N	1584	-0-	-1416	1243	1582	2	2	9	N	2					25
05	2834 N	1591	-0-	-1243	-0-	1589	2	2	9	N	2					27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4193	-0-	4193	9421	4187	2	6	9	N	5					142
01	3100	N	4523	-0-	1423	10844	4511	2	12	9	N	11					153
02	14511	X	3667	-0-	-10844	-0-	3656	2	11	9	N	10					163
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4321	2	10	9	N	9					172
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4079	2	10	9	N	9	14	1			167
05	2542	X	2273	-0-	-269	-0-	2267	2	6	9	N	5					170

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930

12	0		726	-0-	726	1459	724	2	2	9	N	2					110
01	2175	N	716	-0-	-1459	-0-	707	2	9	9	N	8					118
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	402	2	11	9	N	10					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

12	3937	X	3117	-0-	-820	-0-	3107	2	10	9	N	9					83
01	3441	X	3298	-0-	-143	-0-	3298	2			N	-0-					83
02	3108	X	2986	-0-	-122	-0-	2986	2			N	-0-					83
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					83
04	3030	X	3027	-0-	-3	-0-	3026	2	1	9	N	1					84
05	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	3072	2	2	9	N	2					86

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

12	3100	N	3185	-0-	85	1154	3184	2	1	9	N	1					135
01	2769	N	1615	-0-	-1154	-0-	1600	2	15	9	N	14					149
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	N	1					150
03	2573	X	1368	-0-	-1205	-0-	1368	2			N	-0-					150
04	2490	X	2070	-0-	-420	-0-	2070	2			N	-0-					150
05	2573	X	1105	-0-	-1468	-0-	1105	2			N	-0-					150

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3559	2	1	9	N	1	86	1			113
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					113
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					113
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4132	2	8	9	N	7					120
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3381	2	20	9	N	18					138
05	2697	X	2632	-0-	-65	-0-	2617	2	15	9	N	14	37	1			115

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

12	0		683	-0-	683	2225	680	2	3	9	N	3					105
01	2443	N	218	-0-	-2225	-0-	218	2			N	-0-					105
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	121	2	4	9	N	4	1	1			108
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	N	2	1	1			109
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					109
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					109

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

12	0		616	-0-	616	1239	594	2	22	9	N	20	1	1			212
01	1800	N	561	-0-	-1239	-0-	541	2	20	9	N	18	24	1			206
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	981	2	32	9	N	29	2	1			233
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1308	2	24	9	N	22	1	1			254
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2200	2	43	9	N	39	190	1			103
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1948	2	18	9	N	16					113

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					369
01	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					369
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2763	2	4	9	N	4	171	1			202
03	3720	X	1858	-0-	-1862	-0-	1858	2			N	-0-					202
*04	3600	X	1659	-0-	-1941	-0-	1659	2			N	-0-					202
05	3348	X	1719	-0-	-1629	-0-	1712	2	7	9	N	6					137

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1245	2	26	9	N	24	1	1			189
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1221	2	15	9	N	14	2	1			201
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1239	2	23	9	N	21	2	1			220
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1566	2	32	9	N	29	192	1			57
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1423	2	22	9	N	20	1	1			76
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1413	2	18	9	N	16	1	1			91

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514

12	0		1674	-0-	1674	4386	1670	2	4	9	N	4					135
01	3100	N	1082	-0-	-2018	2368	884	2	198	9	N	180					315
02	2397	N	29	-0-	-2368	-0-	29	2			N	-0-					315
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					315
04	3000	N	3554	-0-	554	554	3543	2	11	9	N	10					325
05	3100	N	3009	-0-	-91	463	2983	2	26	9	N	24					349

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

12	2356	X	1886	-0-	-470	-0-	1882	2	4	9	N	4					140
01	2356	X	2056	-0-	-300	-0-	2052	2	4	9	N	4					144
02	2408	X	1778	-0-	-630	-0-	1778	2			N	-0-					144
03	2139	X	1998	-0-	-141	-0-	1997	2	1	9	N	1					145
04	2070	X	2024	-0-	-46	-0-	2009	2	15	9	N	14					159
05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2100	2	3	9	N	3	111	1			51

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684

12	1488	X	720	-0-	-768	-0-	720	2			N	-0-					83
01	1488	X	536	-0-	-952	-0-	536	2			N	-0-					83
02	1176	X	454	-0-	-722	-0-	454	2			N	-0-					83
03	1240	X	35	-0-	-1205	-0-	35	2			N	-0-					83
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					83
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					82

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1275	2	29	9	N	26					189
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1280	2	26	9	N	24	1	1			212
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1187	2	31	9	N	28	2	1			238
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1327	2	29	9	N	26	185	1			79
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1162	2	28	9	N	25	1	1			103
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1282	2	22	9	N	20					123

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920

12	0		568	-0-	568	4534	546	2	22	9	N	20					112
01	3100	N	1021	-0-	-2079	2455	1021	2			N	-0-					112
02	2584	N	129	-0-	-2455	-0-	128	2	1	9	N	1					113
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2	2	9	N	2					115
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					115
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1347	2	8	9	N	7					122

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940

12	0		1054	-0-	1054	3222	1028	2	26	9	N	24	1	1			274
01	3100	N	986	-0-	-2114	1108	952	2	34	9	N	31	2	1			303
02	2372	N	1264	-0-	-1108	-0-	1235	2	29	9	N	26	4	1			325
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1168	2	23	9	N	21	2	1			344
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	747	2	12	9	N	11	192	1			163
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	N	2	1	1			164

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			192
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			159

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859

12	0		854	-0-	854	1915	841	2	13	9	N	12					109
01	2088	N	173	-0-	-1915	-0-	173	2			N	-0-					109
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	681	2	9	9	N	8					117
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	834	2	15	9	N	14					131
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	309	2	6	9	N	5					136
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	778	2	17	9	N	15					151

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484

12	0		100	-0-	100	1613	100	2			N	-0-					75
01	1613	N	-0-	-0-	-1613	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480

12	0		1893	-0-	1893	7980	1892	2	1	9	N	1					157
01	3100	N	1435	-0-	-1665	6315	1433	2	2	9	N	2					159
02	2800	N	1580	-0-	-1220	5095	1580	2			N	-0-					159
03	3100	N	2175	-0-	-925	4170	2175	2			N	-0-					159
04	3000	N	1770	-0-	-1230	2940	1770	2			N	-0-					159
05	3060	N	120	-0-	-2940	-0-	120	2			N	-0-					159

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

12	0		3419	-0-	3419	10924	3367	2	52	9	N	47					277
01	13658	X	2734	-0-	-10924	-0-	2722	2	12	9	N	11					288
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2752	2	62	9	N	56	194	1			150
03	4185	X	3535	-0-	-650	-0-	3461	2	74	9	N	67					217
04	3300	X	2018	-0-	-1282	-0-	1956	2	62	9	N	56					273
05	3410	X	2677	-0-	-733	-0-	2632	2	45	9	N	41	190	1			124

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

12	6882	X	6025	-0-	-857	-0-	5902	2	123	9	N	112					292
01	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5749	2	122	9	N	111	177	1			226
02	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6379	2	153	9	N	139	187	1			178
03	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6696	2	150	9	N	136	189	1			125
04	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7059	2	151	9	N	137					262
05	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	7912	2	164	9	N	149	190	1			221

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

12	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7733	2	89	9	N	81					219
01	6820	X	5686	-0-	-1134	-0-	5580	2	106	9	N	96					315
02	6160	X	4607	-0-	-1553	-0-	4515	2	92	9	N	84	184	1			215
03	6820	X	5446	-0-	-1374	-0-	5345	2	101	9	N	92					307
04	6600	X	4046	-0-	-2554	-0-	3960	2	86	9	N	78	192	1			193
05	6820	X	6546	-0-	-274	-0-	6423	2	123	9	N	112					305

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

12	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					139
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					139
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					139
03	3100	N	3399	-0-	299	299	3399	2			N	-0-					139
*04	3000	N	2729	-0-	-271	28	2729	2			N	-0-					139
05	2937	N	2909	-0-	-28	-0-	2907	2	2	9	N	2					95

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	507	2	17	9	N	15	2	1			100
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1212	2	6	9	N	5					105
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	868	2	14	9	N	13	2	1			116
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1196	2	12	9	N	11	1	1			126
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					126
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					125

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807

12	0		407	-0-	407	2050	407	2			N	-0-					217
01	2606	X	556	-0-	-2050	-0-	556	2			N	-0-					217
02	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					217
03	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					217
04	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					217
05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					217

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876

12	0		209	-0-	209	1251	209	2			N	-0-					235
01	1466	N	215	-0-	-1251	-0-	215	2			N	-0-					235
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	N	7					242
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					242
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	614	2	12	9	N	11					253
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1					254

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850

12	0		532	-0-	532	1316	526	2	6	9	N	5	2	1			133
01	1702	X	386	-0-	-1316	-0-	363	2	23	9	N	21	1	1			153
02	740	X	740	-0-	-0-	-0-	723	2	17	9	N	15	4	1			164
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-	1	1			163
04	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					163
05	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					162

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227

12	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6514	2	43	9	N	39					284
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2421	2	35	9	N	32					316
02	2352	X	1428	-0-	-924	-0-	1428	2			N	-0-					316
03	4185	X	192	-0-	-3993	-0-	181	2	11	9	N	10					326
04	4620	X	2427	-0-	-2193	-0-	2419	2	8	9	N	7					333
05	4774	X	3748	-0-	-1026	-0-	3653	2	95	9	N	86	191	1			228

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514

12	3069	X	2175	-0-	-894	-0-	2175	2			N	-0-					217
01	3069	X	2656	-0-	-413	-0-	2656	2			N	-0-					217
02	2772	X	2416	-0-	-356	-0-	2409	2	7	9	N	6					223
03	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2726	2			N	-0-					223
*04	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	2493	2			N	-0-					223
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-	89	1			73

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5394	-0-	5394	19599	5372	2	22	9	N	20					37
01	21384	X	1785	-0-	-19599	-0-	1779	2	6	9	N	5					42
02	2016	X	730	-0-	-1286	-0-	730	2			N	-0-					42
03	4557	X	463	-0-	-4094	-0-	463	2			N	-0-					42
04	5220	X	192	-0-	-5028	-0-	192	2			N	-0-					42
05	5394	X	241	-0-	-5153	-0-	241	2			N	-0-					42

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

12	4371	X	3960	-0-	-411	-0-	3960	2			Y	-0-					80
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			Y	-0-					80
02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4918	2	12	9	Y	11					91
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5376	2	15	9	Y	14					105
04	3900	X	3315	-0-	-585	-0-	3296	2	19	9	Y	17					122
05	4340	X	3464	-0-	-876	-0-	3461	2	3	9	Y	3					122

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511

12	13578	X	10565	-0-	-3013	-0-	10391	2	174	9	N	158	238	1			185
01	13578	X	13187	-0-	-391	-0-	12975	2	212	9	N	193	192	1			186
02	11620	X	10563	-0-	-1057	-0-	10441	2	122	9	N	111					297
03	14043	X	13516	-0-	-527	-0-	13366	2	150	9	N	136	183	1			250
04	13590	X	12884	-0-	-706	-0-	12716	2	168	9	N	153	192	1			211
05	13175	X	12784	-0-	-391	-0-	12681	2	103	9	N	94	172	1			133

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486

12	29009	X	29009	-0-	-0-	-0-	28456	2	553	9	N	503	493	1			767
01	28533	X	28533	-0-	-0-	-0-	28003	2	530	9	N	482	552	1			697
02	27396	X	27396	-0-	-0-	-0-	27018	2	378	9	N	344	378	1			663
03	28227	X	28227	-0-	-0-	-0-	27713	2	514	9	N	467	371	1			759
*04	28749	X	28749	-0-	-0-	-0-	28256	2	493	9	N	448	764	1			443
*05	28301	X	28301	-0-	-0-	-0-	27818	2	483	9	N	439	371	1			511

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12462	X	12044	-0-	-418	-0-	11873	2	171	9	N	155	184	1			215
01	12462	X	11549	-0-	-913	-0-	11417	2	132	9	N	120					335
02	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	10929	2	135	9	N	123	175	1			283
03	12276	X	11894	-0-	-382	-0-	11727	2	167	9	N	152					435
04	11700	X	11215	-0-	-485	-0-	11095	2	120	9	N	109	190	1			354
05	12059	X	11177	-0-	-882	-0-	11079	2	98	9	N	89	189	1			254

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

12	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					60
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1962	2	32	9	N	29					89
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	569	2	43	9	N	39					128
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	483	2	31	9	N	28					156

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493

12	0		5219	-0-	5219	15420	5064	2	155	9	N	141	180	1			187
01	19672	X	4252	-0-	-15420	-0-	4131	2	121	9	N	110	175	1			122
02	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5711	2	128	9	N	116					238
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5413	2	118	9	N	107	186	1			159
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5233	2	141	9	N	128					287
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5415	2	160	9	N	145	190	1			242

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483

12	0		1346	-0-	1346	2569	1314	2	32	9	N	29					463
01	3877	X	1308	-0-	-2569	-0-	1264	2	44	9	N	40					503
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	19					522
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					522
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					522
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					522

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555

12	3844	X	2702	-0-	-1142	-0-	2564	2	138	9	Y	125	189	1			153
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2663	2	147	9	Y	134					287
02	3080	X	3076	-0-	-4	-0-	2929	2	147	9	Y	134	193	1			228
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	3996	2	132	9	Y	120	192	1			156
04	3330	X	2888	-0-	-442	-0-	2757	2	131	9	Y	119					275
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2859	2	91	9	Y	83	195	1			163

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205

12	2139	X	1476	-0-	-663	-0-	1428	2	48	9	N	44	200	1			107
01	1395	X	1216	-0-	-179	-0-	1127	2	89	9	N	81					188
02	2492	X	961	-0-	-1531	-0-	896	2	65	9	N	59					247
03	2883	X	1553	-0-	-1330	-0-	1413	2	140	9	N	127	174	1			200
04	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1493	2	107	9	N	97	122	1			175
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3204	2	118	9	N	107					282

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850

12	0		-0-	-0-	-0-	3870					N	199	189	1			408
01	3100	N	1728	-0-	-1372	2498	1651	2	77	9	N	70					478
02	2800	N	2055	-0-	-745	1753	1944	2	111	9	N	101	189	1			390
03	3100	N	2690	-0-	-410	1343	2626	2	64	9	N	58					448
04	3000	N	2122	-0-	-878	465	2109	2	13	9	N	12	187	1			273
05	2702	N	2237	-0-	-465	-0-	2226	2	11	9	N	10					285

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	6491	-0-	-1259	-0-	6339	2	152	9	N	138	191	1			227
01	7750	X	6938	-0-	-812	-0-	6758	2	180	9	N	164	161	1			230
02	5684	X	5262	-0-	-422	-0-	5192	2	70	9	N	64					294
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7303	2	129	9	N	117	186	1			225
04	6300	X	5998	-0-	-302	-0-	5870	2	128	9	N	116	231	1			110
05	6944	X	5022	-0-	-1922	-0-	4888	2	134	9	N	122					232

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376

12	7099	X	5891	-0-	-1208	-0-	5717	2	174	9	N	158	195	1			230
01	7099	X	5668	-0-	-1431	-0-	5474	2	194	9	N	176	168	1			238
02	6468	X	5628	-0-	-840	-0-	5450	2	178	9	N	162					400
03	6231	X	6015	-0-	-216	-0-	5870	2	145	9	N	132	384	1			148
04	6030	X	5821	-0-	-209	-0-	5634	2	187	9	N	170					318
05	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5786	2	161	9	N	146	151	1			313

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305

12	0		4075	-0-	4075	12996	3855	2	220	9	N	200					337
01	17380	X	4384	-0-	-12996	-0-	4132	2	252	9	N	229	192	1			374
02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3327	2	175	9	N	159	190	1			343
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4482	2	193	9	N	175	193	1			325
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4337	2	175	9	N	159	208	1			276
05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4506	2	202	9	N	184	190	1			270

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233

12	6231	X	4818	-0-	-1413	-0-	4706	2	112	9	N	102	196	1			104
01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	4897	2	190	9	N	173	184	1			93
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4315	2	100	9	N	91					184
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5446	2	76	9	N	69					253
04	4650	X	3949	-0-	-701	-0-	3917	2	32	9	N	29					282
05	5084	X	5041	-0-	-43	-0-	4932	2	109	9	N	99	188	1			193

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373

12	3937	X	3354	-0-	-583	-0-	3246	2	108	9	N	98					371
01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4279	2	103	9	N	94					465
02	4928	X	3155	-0-	-1773	-0-	3099	2	56	9	N	51	193	1			323
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4435	2	122	9	N	111	189	1			245
04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6247	2	80	9	N	73	191	1			127
*05	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5718	2	59	9	N	54					181

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637

12	8618	X	7599	-0-	-1019	-0-	7478	2	121	9	N	110	190	1			229
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4366	2	135	9	N	123	192	1			160
02	7140	X	2153	-0-	-4987	-0-	2019	2	134	9	N	122					282
03	8866	X	8262	-0-	-604	-0-	8105	2	157	9	N	143	187	1			238
04	7890	X	6922	-0-	-968	-0-	6771	2	151	9	N	137	193	1			182
05	7595	X	7160	-0-	-435	-0-	6920	2	240	9	N	218	190	1			210

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503

12	8308	X	5608	-0-	-2700	-0-	5412	2	196	9	N	178	193	1			294
01	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5902	2	44	9	N	40					334
02	7476	X	6368	-0-	-1108	-0-	6355	2	13	9	N	12					346
03	8308	X	8233	-0-	-75	-0-	8152	2	81	9	N	74	175	1			245
04	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7931	2	61	9	N	55					300
05	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8159	2	140	9	N	127	179	1			248

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262 X	5774	-0-	-488	-0-	5690	2	84	9	N	76	183	1			134
01	6262 X	5406	-0-	-856	-0-	5303	2	103	9	N	94					228
02	5656 X	4789	-0-	-867	-0-	4699	2	90	9	N	82	191	1			119
03	6262 X	4974	-0-	-1288	-0-	4818	2	156	9	N	142					261
04	6060 X	5110	-0-	-950	-0-	4976	2	134	9	N	122	182	1			201
05	5766 X	5180	-0-	-586	-0-	5057	2	123	9	N	112	176	1			137

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523

12	7254 X	5894	-0-	-1360	-0-	5744	2	150	9	N	136					231
01	6727 X	5743	-0-	-984	-0-	5586	2	157	9	N	143	190	1			184
02	5852 X	5637	-0-	-215	-0-	5470	2	167	9	N	152	183	1			153
03	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6011	2	179	9	N	163	179	1			137
04	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5764	2	194	9	N	176	191	1			122
05	5890 X	5722	-0-	-168	-0-	5553	2	169	9	N	154	184	1			92

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463

12	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8844	2	110	9	N	100	195	1			146
01	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	8566	2	62	9	N	56	171	1			31
02	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7519	2	147	9	N	134					165
03	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	8229	2	135	9	N	123	188	1			100
04	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	8024	2	32	9	N	29					129
05	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	7970	2	133	9	N	121					250

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427

12	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	5742	2	295	9	N	268	347	1			293
01	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5092	2	267	9	N	243	190	1			346
02	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5178	2	228	9	N	207	179	1			374
03	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5602	2	250	9	N	227	190	1			411
*04	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5547	2	261	9	N	237	368	1			280
*05	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	5742	2	278	9	N	253	186	1			347

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309

12	0	4985	-0-	4985	4985	4878	2	107	9	Y	97					211
01	9694 X	4709	-0-	-4985	-0-	4632	2	77	9	Y	70	192	1			89
02	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5092	2	162	9	Y	147					236
03	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5545	2	97	9	Y	88	193	1			131
04	4830 X	4583	-0-	-247	-0-	4473	2	110	9	Y	100					231
05	4991 X	4054	-0-	-937	-0-	3967	2	87	9	Y	79	190	1			120

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052

12	14105 X	12803	-0-	-1302	-0-	12774	2	29	9	N	26	45	1			180
01	14105 X	11990	-0-	-2115	-0-	11934	2	56	9	N	51					231
02	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	11427	2	12	9	N	11					242
03	13268 X	12450	-0-	-818	-0-	12396	2	54	9	N	49	89	1			202
*04	12840 X	10230	-0-	-2610	-0-	10216	2	14	9	N	13	44	1			171
05	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	13508	2	13	9	N	12					183

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6103	2	141	9	N	128	181	1			128
01	6107	X	5597	-0-	-510	-0-	5430	2	167	9	N	152	191	1			89
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5221	2	156	9	N	142					231
03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5752	2	152	9	N	138	181	1			188
04	6030	X	5626	-0-	-404	-0-	5479	2	147	9	N	134	191	1			131
05	6231	X	5744	-0-	-487	-0-	5567	2	177	9	N	161					292

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669

12	3844	X	3611	-0-	-233	-0-	3413	2	198	9	Y	180	183	1			208
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3621	2	205	9	Y	186	182	1			212
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3392	2	132	9	Y	120	187	1			145
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4030	2	234	9	Y	213	186	1			172
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3359	2	193	9	Y	175	191	1			156
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4333	2	155	9	Y	141					297

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451

12	4402	X	997	-0-	-3405	-0-	994	2	3	9	N	3					215
01	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1208	2	30	9	N	27	2	1			240
02	2828	X	103	-0-	-2725	-0-	103	2			N	-0-	1	1			239
03	2883	X	4	-0-	-2879	-0-	4	2			N	-0-					239
04	960	X	406	-0-	-554	-0-	406	2			N	-0-					239
05	1240	X	50	-0-	-1190	-0-	50	2			N	-0-					239

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413

12	0		407	-0-	407	3059	407	2			N	-0-					62
01	3159	X	100	-0-	-3059	-0-	100	2			N	-0-					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					62
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					62
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5023	-0-	5023	8197	4965	2	58	9	N	53					227
01	10428	X	2231	-0-	-8197	-0-	2168	2	63	9	N	57	188	1			96
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2244	2	39	9	N	35					131
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3263	2	23	9	N	21					152
04	4860	X	4745	-0-	-115	-0-	4693	2	52	9	N	47					199
05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5766	2	77	9	N	70	193	1			76

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382

12	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	21467	2	383	9	N	348	400	1			331
01	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	16084	2	307	9	N	279	217	1			393
02	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10454	2	217	9	N	197	15	1			575
03	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	11800	2	330	9	N	300	396	1			479
*04	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11250	2	330	9	N	300	201	1			578
*05	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11011	2	284	9	N	258	389	1			447

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121

12	27433	X	27433	-0-	-0-	-0-	27053	2	380	9	N	345	403	1			366
01	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15394	2	308	9	N	280	216	1			430
02	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	17301	2	305	9	N	277	238	1			469
03	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17351	2	293	9	N	266	399	1			336
*04	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17030	2	321	9	N	292	206	1			422
*05	18608	X	18608	-0-	-0-	-0-	18278	2	330	9	N	300	379	1			343

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373

12	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9338	2	206	9	N	187	186	1			528
01	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9603	2	143	9	N	130					658
02	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8366	2	151	9	N	137	182	1			613
03	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					613
*04	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	7961	2	97	9	N	88	190	1			511
*05	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7575	2	86	9	N	78	189	1			400

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101

12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2361	2	91	9	N	83	211	1			360
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3531	2	128	9	N	116					476
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3142	2	11	9	N	10					486
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4083	2	83	9	N	75	383	1			178
*04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4051	2	119	9	N	108					286
*05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	3972	2	329	9	N	299	288	1			297

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 17668

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729

12	8308	X	5976	-0-	-2332	-0-	5899	2	77	9	N	70	10	1			297
01	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8436	2	122	9	N	111	192	1			216
02	4788	X	1173	-0-	-3615	-0-	1027	2	146	9	N	133	33	1			316
03	8680	X	6179	-0-	-2501	-0-	6087	2	92	9	N	84	199	1			201
04	8310	X	7137	-0-	-1173	-0-	6987	2	150	9	N	136	9	1			328
05	8556	X	7532	-0-	-1024	-0-	7431	2	101	9	N	92	197	1			223

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	8011	-0-	8011	34995	7880	2	131	9	N	119	398	1			111
01	46195 X	11200	-0-	-34995	-0-	11105	2	95	9	N	86	17	1			180
02	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9005	2	142	9	N	129	32	1			277
03	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8519	2	94	9	N	85	10	1			352
04	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8161	2	89	9	N	81	200	1			233
05	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9268	2	158	9	N	144	6	1			371

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578

12	3131 X	2748	-0-	-383	-0-	2636	2	112	9	N	102	133	1			148
01	3069 X	2000	-0-	-1069	-0-	1902	2	98	9	N	89					237
02	2856 X	2538	-0-	-318	-0-	2344	2	194	9	N	176	192	1			221
03	3162 X	2207	-0-	-955	-0-	2076	2	131	9	N	119	188	1			152
04	2700 X	1800	-0-	-900	-0-	1701	2	99	9	N	90					242
05	2759 X	2334	-0-	-425	-0-	2247	2	87	9	N	79	180	1			141

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

12	4681 X	4577	-0-	-104	-0-	4402	2	175	9	N	159	194	1			268
01	4588 X	4169	-0-	-419	-0-	4019	2	150	9	N	136	182	1			222
02	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4065	2	235	9	N	214	182	1			254
03	4464 X	4271	-0-	-193	-0-	4106	2	165	9	N	150	191	1			213
04	4440 X	4222	-0-	-218	-0-	4013	2	209	9	N	190	185	1			218
05	4588 X	4297	-0-	-291	-0-	4097	2	200	9	N	182	250	1			150

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569

12	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	13915	2	417	9	N	379	405	1			360
01	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	13751	2	319	9	N	290	437	1			213
02	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	10667	2	377	9	N	343	250	1			306
03	19094 X	19094	-0-	-0-	-0-	18706	2	388	9	N	353	391	1			268
*04	15995 X	15995	-0-	-0-	-0-	15664	2	331	9	N	301	390	1			179
*05	16116 X	16116	-0-	-0-	-0-	15776	2	340	9	N	309	193	1			295

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5537	2	182	9	N	165					584
01	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	7752	2	422	9	N	384	170	1			798
02	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-	192	1			606
03	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8523	2	179	9	N	163	198	1			571
*04	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	8902	2	105	9	N	95	194	1			472
*05	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9311	2	193	9	N	175	185	1			462

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	111					458
01	7595	X	6716	-0-	-879	-0-	6319	2	397	9	N	361					819
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5954	2	67	9	N	61	463	1			417
03	6293	X	6145	-0-	-148	-0-	6077	2	68	9	N	62	186	1			293
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5845	2	96	9	N	87					380
05	6727	X	6096	-0-	-631	-0-	5966	2	130	9	N	118					498

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		252	-0-	252	18719	248	2	4	9	N	4	6	1			112
01	18796	X	77	-0-	-18719	-0-	77	2			N	-0-	1	1			111
02	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8664	2	6	9	N	5	3	1			113
03	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9626	2	10	9	N	9	2	1			120
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5741	2	13	9	N	12	1	1			131
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	1	1			130

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15283	X	14156	-0-	-1127	-0-	13900	2	256	9	N	233	168	1			181
01	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	15999	2	293	9	N	266	179	1			268
02	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	16283	2	149	9	N	135	191	1			212
03	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	16239	2	311	9	N	283	191	1			304
04	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	15715	2	298	9	N	271	359	1			216
05	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	15389	2	212	9	N	193	201	1			208

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8663	2	191	9	N	174	22	1			271
01	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8694	2	175	9	N	159	220	1			210
02	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9753	2	220	9	N	200	231	1			179
03	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	8978	2	169	9	N	154	197	1			136
04	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8371	2	171	9	N	155	193	1			98
05	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8574	2	209	9	N	190	4	1			284

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
01	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1919	2	69	9	N	63					315
02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2153	2	72	9	N	65	192	1			188
03	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1561	2	34	9	N	31					219
*04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	1947	2	80	9	N	73					292
*05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1825	2	59	9	N	54	181	1			165

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431	X	8990	-0-	-3441	-0-	8792	2	198	9	N	180	33	1			417
01	10354	X	8324	-0-	-2030	-0-	8161	2	163	9	N	148	411	1			154
02	9324	X	-0-	-0-	-9324	-0-					N	137	28	1			263
03	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10272	2	318	9	N	289	19	1			533
04	8700	X	8411	-0-	-289	-0-	8243	2	168	9	N	153	398	1			288
05	8990	X	5568	-0-	-3422	-0-	5466	2	102	9	N	93	17	1			364

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7618	2	118	9	N	107	201	1			292
01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4806	2	74	9	N	67	7	1			352
02	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5263	2	51	9	N	46	198	1			200
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4422	2	31	9	N	28					228
*04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5411	2	52	9	N	47					275
*05	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	13501	2	154	9	N	140	1	1			414

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8102	2	195	9	N	177	104	1			529
01	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7417	2	113	9	N	103	245	1			387
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2260	2	308	9	N	280	281	1			386
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5711	2	178	9	N	162	12	1			536
04	2700	X	1020	-0-	-1680	-0-	823	2	197	9	N	179	406	1			309
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7721	2	129	9	N	117	22	1			404

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404

12	5797	X	1901	-0-	-3896	-0-	1893	2	8	9	N	7					243
01	5797	X	1240	-0-	-4557	-0-	1230	2	10	9	N	9					252
02	4424	X	850	-0-	-3574	-0-	841	2	9	9	N	8	96	1			164
03	3813	X	484	-0-	-3329	-0-	437	2	47	9	N	43					207
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2616	2	43	9	N	39					246
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3424	2	36	9	N	33					279

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469

12	0		-0-	-0-	-0-	1284					N	-0-					246
01	9829	X	8545	-0-	-1284	-0-	8286	2	259	9	N	235					481
02	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6742	2	116	9	N	105	193	1			393
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7148	2	23	9	N	21	190	1			224
04	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6162	2	135	9	N	123					347
05	8556	X	6153	-0-	-2403	-0-	6035	2	118	9	N	107	188	1			266

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	6631	-0-	-1212	-0-	6386	2	245	9	N	223	196	1			282
01	7843	X	6349	-0-	-1494	-0-	6173	2	176	9	N	160	192	1			250
02	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6468	2	201	9	N	183	191	1			242
03	7068	X	6792	-0-	-276	-0-	6618	2	174	9	N	158	190	1			210
04	6840	X	6545	-0-	-295	-0-	6334	2	211	9	N	192	182	1			220
05	6634	X	6607	-0-	-27	-0-	6449	2	158	9	N	144	176	1			188

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284

12	14818	X	10331	-0-	-4487	-0-	10251	2	80	9	N	73					473
01	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	15690	2	332	9	N	302	566	1			209
02	12068	X	11736	-0-	-332	-0-	11631	2	105	9	N	95					304
03	14105	X	13867	-0-	-238	-0-	13723	2	144	9	N	131	190	1			245
04	13500	X	13143	-0-	-357	-0-	12953	2	190	9	N	173	189	1			229
05	14818	X	11103	-0-	-3715	-0-	10951	2	152	9	N	138					367

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127

12	10819	X	8621	-0-	-2198	-0-	8478	2	143	9	N	130					305
01	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10540	2	173	9	N	157	196	1			266
02	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	9867	2	161	9	N	146	178	1			234
03	9734	X	9344	-0-	-390	-0-	9167	2	177	9	N	161	187	1			208
04	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8772	2	130	9	N	118	177	1			149
05	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10592	2	140	9	N	127					276

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	175	1			473
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	191	1			396
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3855	2	185	9	N	168	180	1			384
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4192	2	3	9	N	3					387
*04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4488	2	79	9	N	72					459
*05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4561	2	146	9	N	133	180	1			412

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991

12	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15061	2	375	9	N	341	412	1			469
01	17518	X	17518	-0-	-0-	-0-	17196	2	322	9	N	293	243	1			519
02	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	13967	2	317	9	N	288	477	1			330
03	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	15393	2	362	9	N	329	236	1			423
*04	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	14982	2	343	9	N	312	231	1			504
*05	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14253	2	420	9	N	382	229	1			657

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1565	-0-	1565	11024	1435	2	130	9	N	118	193	1			196
01	15344	X	4320	-0-	-11024	-0-	4185	2	135	9	N	123	194	1			125
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3555	2	109	9	N	99					224
03	771	X	771	-0-	-0-	-0-	721	2	50	9	N	45	192	1			77
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3851	2	124	9	N	113					190
05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5332	2	173	9	N	157	172	1			175

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

12	0		452	-0-	452	13607	452	2			N	-0-					120
01	13737	X	130	-0-	-13607	-0-	130	2			N	-0-					120
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					120
03	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					120
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019

12	413	X	413	-0-	-0-	-0-	315	2	98	9	N	89	147	1			295
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4931	2	11	9	N	10					305
02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7659	2	156	9	N	142	190	1			257
03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	5979	2	123	9	N	112					369
*04	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2210	2	141	9	N	128	186	1			311
*05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5243	2	139	9	N	126	177	1			260

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867

12	6820	X	6364	-0-	-456	-0-	6265	2	99	9	N	90					558
01	6820	X	5825	-0-	-995	-0-	5777	2	48	9	N	44	363	1			239
02	6384	X	6340	-0-	-44	-0-	6197	2	143	9	N	130					369
03	6975	X	6424	-0-	-551	-0-	6266	2	158	9	N	144	184	1			329
04	6720	X	6380	-0-	-340	-0-	6162	2	218	9	N	198	186	1			341
05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6269	2	139	9	N	126	186	1			281

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34673	X	34673	-0-	-0-	-0-	33977	2	696	9	N	633	372	1			1297
01	33619	X	33619	-0-	-0-	-0-	32831	2	788	9	N	716	932	1			1081
02	28578	X	28578	-0-	-0-	-0-	28097	2	481	9	N	437	560	1			958
03	30018	X	30018	-0-	-0-	-0-	29676	2	342	9	N	311	197	1			1072
*04	27372	X	27372	-0-	-0-	-0-	26833	2	539	9	N	490	756	1			806
*05	28455	X	28455	-0-	-0-	-0-	27881	2	574	9	N	522	571	1			757

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426

12	7998	X	7140	-0-	-858	-0-	7107	2	33	9	N	30	126	1			81
01	7998	X	7239	-0-	-759	-0-	7187	2	52	9	N	47					128
02	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7245	2	109	9	N	99					227
03	7409	X	7097	-0-	-312	-0-	6988	2	109	9	N	99	198	1			128
04	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7137	2	128	9	N	116					244
05	7254	X	4168	-0-	-3086	-0-	4103	2	65	9	N	59	187	1			116

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230

12	3286	X	2335	-0-	-951	-0-	2333	2	2	9	N	2	167	1			80
01	3286	X	1057	-0-	-2229	-0-	1027	2	30	9	N	27					107
02	2156	X	1006	-0-	-1150	-0-	1006	2			N	-0-					107
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3448	2	26	9	N	24					131
04	2820	X	2658	-0-	-162	-0-	2621	2	37	9	N	34					165
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2506	2	29	9	N	26	58	1			133

DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128

12	7471	X	3521	-0-	-3950	-0-	3499	2	22	9	N	20					324
01	7471	X	4752	-0-	-2719	-0-	4750	2	2	9	N	2	187	1			139
02	4396	X	4088	-0-	-308	-0-	4071	2	17	9	N	15					154
03	4681	X	2775	-0-	-1906	-0-	2729	2	46	9	N	42					196
04	4530	X	345	-0-	-4185	-0-	345	2			N	-0-					196
05	4743	X	814	-0-	-3929	-0-	812	2	2	9	N	2					198

ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412

12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3933	2	61	9	N	55	180	1			156
01	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7425	2	64	9	N	58					214
02	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6239	2	90	9	N	82					296
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5916	2	94	9	N	85	193	1			188
04	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7452	2	111	9	N	101					289
05	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7532	2	100	9	N	91	179	1			201

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333

12	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1004	2	7	9	N	6					208
01	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1527	2	23	9	N	21					229
02	2380	X	503	-0-	-1877	-0-	485	2	18	9	N	16					245
03	2108	X	806	-0-	-1302	-0-	782	2	24	9	N	22					267
04	1680	X	1238	-0-	-442	-0-	1210	2	28	9	N	25	179	1			113
05	1550	X	1222	-0-	-328	-0-	1196	2	26	9	N	24					137

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150

12	4092	X	3372	-0-	-720	-0-	3260	2	112	9	N	102	191	1			153
01	4092	X	3517	-0-	-575	-0-	3454	2	63	9	N	57					210
02	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3977	2	75	9	N	68					278
03	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	4149	2	114	9	N	104					382
04	4320	X	4003	-0-	-317	-0-	3906	2	97	9	N	88					470
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3944	2	103	9	N	94	376	1			188

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522

12	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					243
01	7719	X	7680	-0-	-39	-0-	7589	2	91	9	N	83	194	1			132
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6756	2	109	9	N	99					231
03	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7399	2	135	9	N	123	200	1			154
04	7470	X	7007	-0-	-463	-0-	6898	2	109	9	N	99	190	1			63
05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7722	2	125	9	N	114					177

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664

12	14229	X	10053	-0-	-4176	-0-	9945	2	108	9	N	98	193	1			163
01	12431	X	8261	-0-	-4170	-0-	8088	2	173	9	N	157					320
02	10164	X	8887	-0-	-1277	-0-	8743	2	144	9	N	131	191	1			260
03	11718	X	10355	-0-	-1363	-0-	10258	2	97	9	N	88	193	1			155
04	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10240	2	175	9	N	159					314
05	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10499	2	179	9	N	163	189	1			288

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335

12	0		5210	-0-	5210	24113	5134	2	76	9	N	69	181	1			211
01	31500	X	7387	-0-	-24113	-0-	7290	2	97	9	N	88					299
02	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7318	2	109	9	N	99	203	1			195
03	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8421	2	106	9	N	96					291
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7920	2	66	9	N	60	187	1			164
05	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8126	2	96	9	N	87					251

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106

12	0		4830	-0-	4830	14136	4714	2	116	9	N	105	180	1			239
01	17331	X	3195	-0-	-14136	-0-	3114	2	81	9	N	74					313
02	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1023	2	46	9	N	42					355
03	5394	X	5234	-0-	-160	-0-	5135	2	99	9	N	90	195	1			250
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5154	2	141	9	N	128					378
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5319	2	154	9	N	140	183	1			335

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1634	-0-	-9	-0-	1628	2	6	9	N	5					207
01	1643	X	888	-0-	-755	-0-	888	2			N	-0-					207
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					207
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					207
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					207
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					207

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26797	X	26797	-0-	-0-	-0-	26216	2	581	9	N	528	378	1			836
01	28151	X	28151	-0-	-0-	-0-	27846	2	305	9	N	277	439	1			674
02	18984	X	18984	-0-	-0-	-0-	18445	2	539	9	N	490	462	1			702
03	25907	X	25907	-0-	-0-	-0-	25544	2	363	9	N	330	415	1			617
*04	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	23950	2	305	9	N	277	392	1			502
05	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5290	2	55	9	N	50	2	1			169

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18290	X	17976	-0-	-314	-0-	17651	2	325	9	N	295	187	1			370
01	17763	X	17081	-0-	-682	-0-	16810	2	271	9	N	246	183	1			433
02	15792	X	15469	-0-	-323	-0-	15197	2	272	9	N	247	385	1			295
03	17236	X	17099	-0-	-137	-0-	16822	2	277	9	N	252	200	1			347
04	17400	X	16040	-0-	-1360	-0-	15790	2	250	9	N	227	370	1			204
05	17980	X	17386	-0-	-594	-0-	17121	2	265	9	N	241	189	1			256

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1638	-0-	1638	9960	1623	2	15	9	N	14					179
01	11116	X	1156	-0-	-9960	-0-	1143	2	13	9	N	12					191
02	2296	X	378	-0-	-1918	-0-	378	2			N	-0-					191
03	3193	X	2434	-0-	-759	-0-	2412	2	22	9	N	20					211
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2807	2	47	9	N	43					254
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2896	2	39	9	N	35	186	1			103

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6435	-0-	-44	-0-	6242	2	193	9	N	175	96	1			189
01	6479	X	6129	-0-	-350	-0-	6016	2	113	9	N	103	187	1			105
02	6328	X	6143	-0-	-185	-0-	5963	2	180	9	N	164					269
03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6896	2	229	9	N	208	386	1			91
04	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6604	2	109	9	N	99					190
05	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6669	2	88	9	N	80	189	1			81

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000

12	6200	X	4099	-0-	-2101	-0-	3941	2	158	9	N	144	373	1			125
01	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11432	2	119	9	N	108					233
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6359	2	24	9	N	22					255
03	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	21332	2	240	9	N	218	192	1			281
04	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	5851	2	200	9	N	182	191	1			272
05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	5960	2	251	9	N	228	193	1			307

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705

12	0		451	-0-	451	1523	236	2	215	9	N	195					297
01	2218	X	695	-0-	-1523	-0-	468	2	227	9	N	206	195	1			308
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	383	1			123
03	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8164	2	228	9	N	207	192	1			138
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5283	2	190	9	N	173	190	1			121
05	24895	X	24895	-0-	-0-	-0-	24663	2	232	9	N	211	184	1			148

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199

12	10602	X	8656	-0-	-1946	-0-	8496	2	160	9	N	145	191	1			236
01	10044	X	9372	-0-	-672	-0-	9236	2	136	9	N	124	180	1			180
02	9604	X	9460	-0-	-144	-0-	9343	2	117	9	N	106					286
03	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10071	2	134	9	N	122	179	1			229
04	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9755	2	105	9	N	95	184	1			140
05	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10259	2	176	9	N	160					300

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457

12	20398	X	19319	-0-	-1079	-0-	19315	2	4	9	N	4					131
01	23914	X	23914	-0-	-0-	-0-	23829	2	85	9	N	77					208
02	19432	X	17359	-0-	-2073	-0-	17353	2	6	9	N	5	193	1			20
03	19375	X	18085	-0-	-1290	-0-	17966	2	119	9	N	108					128
*04	18690	X	17649	-0-	-1041	-0-	17539	2	110	9	N	100					228
05	23901	X	17729	-0-	-6172	-0-	17551	2	178	9	N	162	190	1			200

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16306	X	4241	-0-	-12065	-0-	4221	2	20	9	N	18					285
01	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	16582	2	162	9	N	147					432
02	13832	X	10598	-0-	-3234	-0-	10577	2	21	9	N	19	187	1			264
03	14725	X	14695	-0-	-30	-0-	14694	2	1	9	N	1					265
04	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	14233	2			N	-0-					265
05	16740	X	15376	-0-	-1364	-0-	15339	2	37	9	N	34	170	1			129

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347

12	16089	X	16084	-0-	-5	-0-	15907	2	177	9	N	161					569
01	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	15700	2	176	9	N	160	192	1			537
02	14756	X	14374	-0-	-382	-0-	14210	2	164	9	N	149	192	1			494
03	16492	X	15764	-0-	-728	-0-	15592	2	172	9	N	156	175	1			475
04	15570	X	12851	-0-	-2719	-0-	12698	2	153	9	N	139	180	1			434
05	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16846	2	125	9	N	114	372	1			176

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			40

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091

12	27559	X	23265	-0-	-4294	-0-	22850	2	415	9	N	377	254	1			342
01	25265	X	24881	-0-	-384	-0-	24453	2	428	9	N	389	382	1			349
02	24080	X	22100	-0-	-1980	-0-	21718	2	382	9	N	347	373	1			323
03	25761	X	24174	-0-	-1587	-0-	23755	2	419	9	N	381	385	1			319
04	24390	X	22980	-0-	-1410	-0-	22596	2	384	9	N	349	369	1			299
05	24893	X	22530	-0-	-2363	-0-	22138	2	392	9	N	356	482	1			173

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621

12	21997	X	21997	-0-	-0-	-0-	21844	2	153	9	N	139	360	1			213
01	24990	X	24990	-0-	-0-	-0-	24900	2	90	9	N	82	178	1			117
02	22238	X	22238	-0-	-0-	-0-	22038	2	200	9	N	182					299
03	24447	X	24447	-0-	-0-	-0-	24162	2	285	9	N	259	382	1			176
04	22538	X	22538	-0-	-0-	-0-	22295	2	243	9	N	221	189	1			208
05	24986	X	18416	-0-	-6570	-0-	18210	2	206	9	N	187	177	1			218

MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376

12	13144	X	12641	-0-	-503	-0-	12469	2	172	9	N	156	194	1			237
01	13144	X	12474	-0-	-670	-0-	12319	2	155	9	N	141	191	1			187
02	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11718	2	191	9	N	174	190	1			171
03	13423	X	12855	-0-	-568	-0-	12687	2	168	9	N	153	189	1			135
04	12810	X	12175	-0-	-635	-0-	12018	2	157	9	N	143					278
05	12648	X	12468	-0-	-180	-0-	12308	2	160	9	N	145	191	1			226

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505

12	16957	X	14015	-0-	-2942	-0-	13777	2	238	9	N	216	234	1			268
01	16461	X	13970	-0-	-2491	-0-	13737	2	233	9	N	212	176	1			304
02	14252	X	12960	-0-	-1292	-0-	12727	2	233	9	N	212	394	1			122
03	15593	X	14337	-0-	-1256	-0-	14104	2	233	9	N	212	202	1			132
04	14640	X	13218	-0-	-1422	-0-	13008	2	210	9	N	191	186	1			137
05	14012	X	12796	-0-	-1216	-0-	12588	2	208	9	N	189					326

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18383	X	13875	-0-	-4508	-0-	13623	2	252	9	N	229	262	1			285
01	18197	X	14401	-0-	-3796	-0-	14195	2	206	9	N	187	188	1			284
02	15540	X	13980	-0-	-1560	-0-	13702	2	278	9	N	253	195	1			342
03	17453	X	15474	-0-	-1979	-0-	15169	2	305	9	N	277	384	1			235
04	16050	X	14727	-0-	-1323	-0-	14441	2	286	9	N	260	190	1			305
05	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14622	2	307	9	N	279	187	1			397

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			90

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457

12	26567	X	23482	-0-	-3085	-0-	22952	2	530	9	N	482	576	1			210
01	25978	X	23212	-0-	-2766	-0-	22705	2	507	9	N	461	383	1			288
02	22764	X	20044	-0-	-2720	-0-	19585	2	459	9	N	417	581	1			124
03	24769	X	22684	-0-	-2085	-0-	22194	2	490	9	N	445	382	1			187
04	23070	X	20706	-0-	-2364	-0-	20260	2	446	9	N	405	384	1			208
05	23467	X	21090	-0-	-2377	-0-	20616	2	474	9	N	431	384	1			255

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492

12	12958	X	12359	-0-	-599	-0-	12161	2	198	9	N	180	191	1			212
01	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	13917	2	255	9	N	232	192	1			252
02	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13220	2	241	9	N	219	189	1			282
03	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14034	2	240	9	N	218	193	1			307
04	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	13563	2	234	9	N	213	384	1			136
05	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	12971	2	237	9	N	215	189	1			162

LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473

12	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	3302	2	233	9	N	212	373	1			62
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3114	2	152	9	N	138					200
02	3444	X	2526	-0-	-918	-0-	2379	2	147	9	N	134	177	1			157
03	3813	X	2665	-0-	-1148	-0-	2533	2	132	9	N	120	187	1			90
04	3690	X	2118	-0-	-1572	-0-	2028	2	90	9	N	82					172
05	3534	X	2256	-0-	-1278	-0-	2106	2	150	9	N	136	143	1			165

BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487

12	10850	X	9372	-0-	-1478	-0-	8815	2	557	9	N	506	577	1			271
01	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	7537	2	778	9	N	707	578	1			400
02	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9268	2	615	9	N	559	731	1			228
03	10850	X	9556	-0-	-1294	-0-	8982	2	574	9	N	522	578	1			172
04	9870	X	9588	-0-	-282	-0-	9012	2	576	9	N	524	561	1			135
05	9362	X	4099	-0-	-5263	-0-	3768	2	331	9	N	301	363	1			73

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639

ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2213	N	792	-0-	-1421	-0-	792	2			N	-0-					60
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					60
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					60
03	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	2			N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

12	1367	N	586	-0-	-781	-0-	586	2			N	-0-					132
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					132
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					132
03	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					447
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					447
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					447
03	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					447
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541

12	3720	X	3293	-0-	-427	-0-	53	1	3240	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3659	-0-	-247	-0-	5	1	3654	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3322	-0-	-206	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					-0-
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
*05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3222	X	1984	-0-	-1238	-0-	56	1	1928	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	2041	-0-	-625	-0-	56	1	1985	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2195	-0-	-213	-0-	56	1	2139	2	N	-0-					-0-
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
KELTON EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900

12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES SERVICES LLC 821799
CHAMP DAVIS WELL #: 2056 RRCID -> 267872 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689

12	11749	X	9537	-0-	-2212	-0-	9530	2	7	9	N	6					39
01	11749	X	11170	-0-	-579	-0-	11161	2	9	9	N	8					47
02	10108	X	9429	-0-	-679	-0-	9418	2	11	9	N	10					57
03	11935	X	11680	-0-	-255	-0-	11669	2	11	9	N	10					67
04	11550	X	9782	-0-	-1768	-0-	9776	2	6	9	N	5					72
05	11160	X	9537	-0-	-1623	-0-	9537	2			N	-0-					72

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820

12	3900 X	2412	-0-	-1488	-0-	2412	2			N	-0-			54
01	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-			54
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			54
03	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-			54
*04	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-			54
05	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-			46

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800

12	0	6393	-0-	6393	18271	595	1	5798	2	N	-0-			307
01	7037	5719	-0-	-1318	16953	378	1	5341	2	N	-0-			307
02	6356	5297	-0-	-1059	15894	356	1	4941	2	N	-0-			307
03	7037	5917	-0-	-1120	14774	595	1	5322	2	N	-0-			307
04	22326	7181	-0-	-15145	-0-	576	1	6605	2	N	-0-			307
05	6386 #	5703	-0-	-683	-0-	595	1	5108	2	N	-0-			307

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948

12	0	315	-0-	315	1498	315	2			N	-0-			-0-
01	0	568	-0-	568	2066	568	2			N	-0-			-0-
02	2581 N	515	-0-	-2066	-0-	515	2			N	-0-			-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-			-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	N	-0-	-0-	-350	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	927	-0-	-2173	876	927	2			N	-0-					-0-
01	1443	N	567	-0-	-876	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD (RED CAVE) 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HABANERO WELL #: 1027 RRCID -> 229371 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1354	-0-	1354	1354	1354	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2325	-0-	-775	579	2325	2			N	-0-					-0-
02	1965	N	1386	-0-	-579	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 191274 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRYDE FARM, LTD. WELL #: 1079 RRCID -> 195392 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WCL & C "60" WELL #: 1060 RRCID -> 195580 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD (RED CAVE) //CONT.// 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
WCL & C "44" WELL #: 1044 RRCID -> 197534 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER) 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STEWART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 087885 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 9162

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

STUART RANCH -B- WELL #: 8 RRCID -> 092068 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9147

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
INGLE WELL #: 1 RRCID -> 100601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 120388 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8924 - 8929

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
TURNER 50/50, LLC 100570
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

12	0	1855	-0-	1855	B	5620	1852	2	3	9	N	3				92
01	0	1952	-0-	1952	B	7572	1943	2	9	9	N	8				100
02	7000	1666	-0-	-5334	B	2238	1614	2	52	9	N	47				147
03	4006	1768	-0-	-2238	B	-0-	1762	2	6	9	N	5				152
04	1712 N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1693	2	19	9	N	17				169
05	1612 N	1571	-0-	-41	B	-0-	1571	2			N	-0-				169

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				10

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SHEFFY WELL #: 1 RRCID -> 072243 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753

12	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2			N	-0-				-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			N	-0-				-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CHIPPERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 027359 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HART, H. B. WELL #: 1UT RRCID -> 040980 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 4878

12	2021 N	2021	-0-	-0-	B	-0-	2021	3		N	-0-			-0-
01	1902 N	1902	-0-	-0-	B	-0-	1902	3		N	-0-			-0-
02	1820 N	911	-0-	-909	B	-0-	911	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1574 N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
04	1830 N	1595	-0-	-235	B	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 042055 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAVENER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 062745 COMPL. DATE 06/27/1972 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070

12	1055 N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
01	1085 N	1034	-0-	-51	B	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
02	980 N	932	-0-	-48	B	-0-	932	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	980 N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3		N	-0-			-0-
04	990 N	855	-0-	-135	B	-0-	855	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LIEB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062747 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127

12	3100 N	1188	-0-	-1912	B	1723	1188	3		N	-0-			-0-
01	0	1234	-0-	1234	B	2957	1234	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1011	-0-	-1789	B	1168	1011	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1168														
03	2233 N	1065	-0-	-1168	B	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
04	1200 N	987	-0-	-213	B	-0-	987	3		N	-0-			-0-
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SPIVEY -165- WELL #: 3 RRCID -> 062748 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 3042

12	1775 N	867	-0-	-908	B	-0-	867	3		N	-0-			-0-
01	0	857	-0-	857	B	857	857	3		N	-0-			-0-
02	1645 N	788	-0-	-857	B	-0-	788	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	731 N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3		N	-0-			-0-
04	840 N	822	-0-	-18	B	-0-	822	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 086482 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3328 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033

12	3100	N	1494	-0-	-1606	B	1119	1494	3	N	-0-			-0-
01	0		1501	-0-	1501	B	2620	1501	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	931	-0-	-1869	B	751	931	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 751														
03	2249	N	1498	-0-	-751	B	-0-	1498	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1434	-0-	-6	B	-0-	1434	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 R RRCID -> 128317 COMPL. DATE 07/07/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3202 - 3212

12	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	3	N	-0-			-0-
01	0		1056	-0-	1056	B	1056	1056	3	N	-0-			-0-
02	2008	N	952	-0-	-1056	B	-0-	952	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	1020	N	1002	-0-	-18	B	-0-	1002	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

KIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 128329 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3116 - 3120

12	1643	N	1411	-0-	-232	B	-0-	1411	3	N	-0-			-0-
01	1271	N	1267	-0-	-4	B	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
02	1232	N	862	-0-	-370	B	-0-	862	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3	N	-0-			-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	1389	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALY-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 129295 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3115 - 3139

12	1693	N	510	-0-	-1183	B	-0-	510	3	N	-0-			-0-
01	0		999	-0-	999	B	999	999	3	N	-0-			-0-
02	1793	N	794	-0-	-999	B	-0-	794	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3	N	-0-			-0-
04	960	N	857	-0-	-103	B	-0-	857	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLOY WELL #: 2 RRCID -> 146362 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146

12	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	3	N	-0-			-0-
01	1364	N	1303	-0-	-61	B	-0-	1303	3	N	-0-			-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3	N	-0-			-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HOLT, EVA WELL #: 2 RRCID -> 148991 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1520 N	506	-0-	-1014 B	-0-	506	3	N	-0-			-0-
01	0	505	-0-	505 B	505	505	3	N	-0-			-0-
02	939 N	434	-0-	-505 B	-0-	434	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3	N	-0-			-0-
04	480 N	471	-0-	-9 B	-0-	471	3	N	-0-			-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-			N	NO RPT			-0-

SPIVEY WELL #: 4 RRCID -> 151460 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144

12	1801 N	924	-0-	-877 B	-0-	924	3	N	-0-			-0-
01	0	958	-0-	958 B	958	958	3	N	-0-			-0-
02	1836 N	878	-0-	-958 B	-0-	878	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3	N	-0-			-0-
04	930 N	900	-0-	-30 B	-0-	900	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE WELL #: 1 R RRCID -> 165552 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3064 - 3162

12	0 N	1260	-0-	1260 B	-21808	1260	3	N	-0-			-0-
01	0	1282	-0-	1282 B	-20526	1282	3	N	-0-			-0-
02	1204 N	780	-0-	-424 B	-20526	780	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -20526												
03	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PITTMAN WELL #: 8R RRCID -> 172793 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181

12	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	3	N	-0-			-0-
01	0	2411	-0-	2411 B	2411	2411	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1278	-0-	-1522 B	889	1278	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 889												
03	2850 N	1961	-0-	-889 B	-0-	1961	3	N	-0-			-0-
04	2340 N	1805	-0-	-535 B	-0-	1805	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALY & SMITH #2 WELL #: 2 RRCID -> 172935 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3092 - 3164

12	3100 N	2330	-0-	-770 B	3934	2330	3	N	-0-			-0-
01	0	2336	-0-	2336 B	6270	2336	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	2089	-0-	-711 B	5559	2089	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5559												
03	3100 N	2205	-0-	-895 B	4664	2205	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2101	-0-	-899 B	3765	2101	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	3765			N	NO RPT			-0-

CLUCK WELL #: 1 R RRCID -> 213139 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3010 - 3070

12	3100 N	1732	-0-	-1368 B	2109	1732	3	N	-0-			-0-
01	0	1732	-0-	1732 B	3841	1732	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1524	-0-	-1276 B	2565	1524	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2565												
03	3100 N	1698	-0-	-1402 B	1163	1698	3	N	-0-			-0-
04	2820 N	1657	-0-	-1163 B	-0-	1657	3	N	-0-			-0-
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
WITTER WELL #: 1 RRCID -> 158634 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2870 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	2434	-0-	-666 B	1002	2434	2		N	-0-			-0-
01	0	1690	-0-	1690 B	2692	1690	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1383	-0-	-1417 B	1275	1383	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1275									
03	2830 N	1555	-0-	-1275 B	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
04	1650 N	1613	-0-	-37 B	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
05	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	2		N	-0-			-0-

PROP WELL #: 1 RRCID -> 163626 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2820 - 2930

12	1196 N	553	-0-	-643 B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
01	0	638	-0-	638 B	638	638	2		N	-0-			-0-
02	1247 N	609	-0-	-638 B	-0-	609	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2		N	-0-			-0-
04	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2		N	-0-			-0-
05	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650	2		N	-0-			-0-

GREEN, WES WELL #: 1 RRCID -> 165662 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2860 - 2990

12	589 N	294	-0-	-295 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
01	0	298	-0-	298 B	298	298	2		N	-0-			-0-
02	572 N	274	-0-	-298 B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
04	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
05	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 167584 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2850 - 2950

12	536 N	230	-0-	-306 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
01	0	241	-0-	241 B	241	241	2		N	-0-			-0-
02	460 N	219	-0-	-241 B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
05	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2		N	-0-			-0-

JIAHE ENERGY, LLC 100279
SLOAN GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 138746 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3187 - 3318

12	14B2 EXT	100	-0-	100 B	180	100	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	180				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	180				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				180									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	180				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180				N	NO RPT			-0-

NATHAN WELL #: 1 RRCID -> 169771 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2720 - 2920

12	3100 N	366	-0-	-2734 B	172	366	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	172				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	172				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				172									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	172				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	172				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	172				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BLACK RESOURCES 100503
BIVINS WELL #: 1013 RRCID -> 120190 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3004 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
01	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
04	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
STRATFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087334 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2850 - 2860

12	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE 186540
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 100835 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3138 - 3234

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508				N	NO RPT			-0-

W. C. PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 149728 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 3144 - 3297

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 228127 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3035 - 3250

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DACO, INC. 196940
CRABTREE WELL #: 1 RRCID -> 104902 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2787 - 3000

12	775 N	597	-0-	-178 B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
01	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2		N	-0-			-0-
02	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2		N	-0-			-0-
04	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY, WALTER WELL #: B 1 RRCID -> 027834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	1115	-0-	-94 B	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
01	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1211	-0-	-49 B	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
05	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2		N	-0-			-0-

PUGH WELL #: A 1 RRCID -> 027839 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	1075	-0-	1075 B	3457	1075	2		N	-0-			-0-
01	0	1256	-0-	1256 B	4713	1256	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1075	-0-	-1725 B	2988	1075	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2988													
03	3100 N	1189	-0-	-1911 B	1077	1189	2		N	-0-			-0-
04	2225 N	1148	-0-	-1077 B	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
05	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2		N	-0-			-0-

PUGH WELL #: A 2 RRCID -> 027840 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	179	-0-	179 B	434	179	2		N	-0-			-0-
01	0	203	-0-	203 B	637	203	2		N	-0-			-0-
02	798 N	161	-0-	-637 B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
04	210 N	124	-0-	-86 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-

PUGH WELL #: B 1 RRCID -> 027842 COMPL. DATE 11/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	953	-0-	953 B	2853	953	2		N	-0-			-0-
01	0	963	-0-	963 B	3816	963	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	852	-0-	-1948 B	1868	852	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1868													
03	2818 N	950	-0-	-1868 B	-0-	950	2		N	-0-			-0-
04	930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914	2		N	-0-			-0-
05	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2		N	-0-			-0-

RUSTERHOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 027844 COMPL. DATE 10/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	1140	-0-	1140 B	3561	1140	2		N	-0-			-0-
01	0	1267	-0-	1267 B	4828	1267	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1104	-0-	-1696 B	3132	1104	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3132													
03	3100 N	1205	-0-	-1895 B	1237	1205	2		N	-0-			-0-
04	2404 N	1167	-0-	-1237 B	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
05	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2		N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: A 1 RRCID -> 027848 COMPL. DATE 08/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WHORTON WELL #: A 2 RRCID -> 027849 COMPL. DATE 08/29/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	855	-0-	855 B	2562	855	2		N	-0-			-0-
01	0	877	-0-	877 B	3439	877	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	764	-0-	-2036 B	1403	764	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1403													
03	2240 N	837	-0-	-1403 B	-0-	837	2		N	-0-			-0-
04	840 N	810	-0-	-30 B	-0-	810	2		N	-0-			-0-
05	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2		N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: A 3 RRCID -> 027850 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	982	-0-	982 B	2960	982	2		N	-0-			-0-
01	0	838	-0-	838 B	3798	838	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	836	-0-	-1964 B	1834	836	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1834													
03	2800 N	966	-0-	-1834 B	-0-	966	2		N	-0-			-0-
04	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2		N	-0-			-0-
05	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2		N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: C 1 RRCID -> 027852 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0- B	17				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	17				N	-0-			-0-
02	17 N	-0-	-0-	-17 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 069821 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3080 - 3164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	884	-0-	884 B	2652	884	2		N	-0-			-0-
01	0	869	-0-	869 B	3521	869	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	771	-0-	-2029 B	1492	771	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1492													
03	2344 N	852	-0-	-1492 B	-0-	852	2		N	-0-			-0-
04	840 N	816	-0-	-24 B	-0-	816	2		N	-0-			-0-
05	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2		N	-0-			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FUENTES WELL #: 1104 RRCID -> 081946 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2692 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	691 N	355	-0-	-336 B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
01	0	368	-0-	368 B	368	368	2		N	-0-			-0-
02	701 N	333	-0-	-368 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
04	360 N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
05	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342	2		N	-0-			-0-

FORTAY, INC. 277925
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 183618 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2077 N	1881	-0-	-196 B	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
01	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
02	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
04	2130 N	1674	-0-	-456 B	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
05	2077 N	1543	-0-	-534 B	-0-	1543	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 228556 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 3136 - 3295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	562	-0-	562 B	562	562	2			N	-0-			-0-
04	0	2325	-0-	2325 B	2887	2325	2			N	-0-			-0-
05	7068 #	2057	-0-	-5011 B	-2124	2057	2			N	-0-			-0-

RACHEL WELL #: 2 RRCID -> 252667 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2730 - 2903

12	0	38	-0-	38 B	71	38	2			N	-0-			-0-
01	0	45	-0-	45 B	116	45	2			N	-0-			-0-
02	154 N	38	-0-	-116 B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*05	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-			-0-

LOEBER WELL #: 3 RRCID -> 293154 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3088 - 3355

12	4495 #	2773	-0-	-1722 B	-4249	2773	2			N	-0-			-0-
01	4495 #	3413	-0-	-1082 B	-5331	3413	2			N	-0-			-0-
02	4060 #	6334	-0-	2274 B	-3057	6334	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3057														
03	4495 #	2497	-0-	-1998 B	-5055	2497	2			N	-0-			-0-
04	3300 N	2394	-0-	-906 B	-5055	2394	2			N	-0-			-0-
05	7006 N	2237	-0-	-4769 B	-5055	2237	2			N	-0-			-0-

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION 278842
RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 247633 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2905 - 2950

12	0	418	-0-	418 B	418	418	3			N	-0-			-0-
01	481 N	63	-0-	-418 B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
02	420 N	223	-0-	-197 B	-0-	223	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-			-0-
04	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-			-0-
05	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-			-0-

GILLISPIE, INC. 306349
LOEBER WELL #: 1 RRCID -> 027270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3116 - 3290

12	0	953	-0-	953 B	1895	953	2			N	-0-			-0-
01	2733 N	838	-0-	-1895 B	-0-	838	2			N	-0-			-0-
02	868 N	812	-0-	-56 B	-0-	812	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	961 N	887	-0-	-74 B	-0-	887	2			N	-0-			-0-
04	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-			-0-
05	899 N	869	-0-	-30 B	-0-	869	2			N	-0-			-0-

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 341528
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 195523 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3140 - 3250

12	0	791	-0-	791 B	2550	71	1	720	3	N	-0-			-0-
01	0	874	-0-	874 B	3424	79	1	795	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	942	-0-	-1858 B	1566	85	1	857	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1566														
03	2668 N	1102	-0-	-1566 B	-0-	99	1	1003	3	N	-0-			-0-
04	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	107	1	1079	3	N	-0-			-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	105	1	1063	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847

LACY, MEEK WELL #: 1 RRCID -> 027281 COMPL. DATE 03/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	3625	-0-	3625 B	7965	3625	3		N	-0-			-0-
01	0	3447	-0-	3447 B	11412	3447	2		N	-0-			-0-
02	14405 N	2993	-0-	-11412 B	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3627 N	3284	-0-	-343 B	-0-	3284	2		N	-0-			-0-
04	3330 N	3260	-0-	-70 B	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
05	3317 N	2909	-0-	-408 B	-0-	2909	2		N	-0-			-0-

LACY, MEEK B WELL #: 2 RRCID -> 027282 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JOINER WELL #: 1 RRCID -> 027829 COMPL. DATE 08/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	3	-0-	3 B	3	3	3		N	-0-			-0-
01	0	3	-0-	3 B	6	3	2		N	-0-			-0-
02	18 N	12	-0-	-6 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-			-0-
05	12 N	3	-0-	-9 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-

WELLS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 028014 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	826	-0-	826 B	1432	826	3		N	-0-			-0-
01	0	521	-0-	521 B	1953	521	2		N	-0-			-0-
02	2544 N	591	-0-	-1953 B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	400	-0-	-437 B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
04	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2		N	-0-			-0-
05	651 N	593	-0-	-58 B	-0-	593	2		N	-0-			-0-

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	554	-0-	554 B	1708	554	3		N	-0-			-0-
01	0	555	-0-	555 B	2263	555	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	580	-0-	-2220 B	43	580	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 43													
03	754 N	711	-0-	-43 B	-0-	711	2		N	-0-			-0-
04	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
05	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2		N	-0-			-0-

HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FRAZIER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 168393 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	2267	-0-	2267 B	4035	2267	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	2445	-0-	-655 B	3380	2445	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	2163	-0-	-637 B	2743	2163	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2743													
03	3100 N	2406	-0-	-694 B	2049	2406	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2323	-0-	-677 B	1372	2323	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	2278	-0-	-822 B	550	2278	2		Y	-0-			-0-

COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782

12	0	545	-0-	545 B	545	545	2		N	-0-			-0-
01	1033 N	488	-0-	-545 B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
02	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	471	-0-	-87 B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
04	810 N	413	-0-	-397 B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
05	434 N	203	-0-	-231 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-

COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898

12	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	199				N	-0-			-0-
01	0	1641	-0-	1641 B	1840	1641	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1485	-0-	-1315 B	525	1485	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 525													
03	2177 N	1652	-0-	-525 B	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
05	1643 N	1535	-0-	-108 B	-0-	1535	2		N	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918

12	1368 N	-0-	-0-	-1368 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	658	-0-	658 B	658	658	2		N	-0-			-0-
02	1181 N	523	-0-	-658 B	-0-	523	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2		N	-0-			-0-
04	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2		N	-0-			-0-
05	589 N	188	-0-	-401 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 3 RRCID -> 193542 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
CHARLOTTE WELL #: 1 RRCID -> 027804 COMPL. DATE 08/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2522 N	2522	-0-	-0-	B	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
01	0	2531	-0-	2531	B	2531	2531	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2336	-0-	-464	B	2067	2336	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2067														
03	3100 N	2529	-0-	-571	B	1496	2529	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2541	-0-	-459	B	1037	2541	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2601	-0-	-499	B	538	2601	3		N	-0-			-0-

COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1007 N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
01	0	1029	-0-	1029	B	1029	1029	3		N	-0-			-0-
02	1986 N	957	-0-	-1029	B	-0-	957	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1021 N	1021	-0-	-0-	B	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
04	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
05	1054 N	1005	-0-	-49	B	-0-	1005	3		N	-0-			-0-

LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1126 N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
01	0	1325	-0-	1325	B	1325	1325	3		N	-0-			-0-
02	2497 N	1172	-0-	-1325	B	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1310 N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
04	1302 N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
05	1326 N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	3		N	-0-			-0-

PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 027807 COMPL. DATE 05/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1298 N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
01	0	1063	-0-	1063	B	1063	1063	3		N	-0-			-0-
02	2020 N	957	-0-	-1063	B	-0-	957	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1113 N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
04	1057 N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
05	1142 N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	3		N	-0-			-0-

J-BREX COMPANY 427513
PRICE WELL #: 1278 RRCID -> 131303 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 2856 - 3448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
WIN WELL #: 1 RRCID -> 134530 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2952 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	455	-0-	455 B	455	455	2		N	-0-			-0-
01	0	529	-0-	529 B	984	529	2		N	-0-			-0-
02	1500 N	516	-0-	-984 B	-0-	516	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
04	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2		N	-0-			-0-
*05	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2		N	-0-			-0-

LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 146031 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2904 - 3012

12	0	776	-0-	776 B	776	776	2		N	-0-			-0-
01	0	775	-0-	775 B	1551	775	2		N	-0-			-0-
02	2274 N	723	-0-	-1551 B	-0-	723	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2		N	-0-			-0-
04	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2		N	-0-			-0-
05	806 N	780	-0-	-26 B	-0-	780	2		N	-0-			-0-

GUILD WELL #: 1 RRCID -> 157874 COMPL. DATE 05/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3144 - 3164

12	0	118	-0-	118 B	118	118	2		N	-0-			-0-
01	0	122	-0-	122 B	240	122	2		N	-0-			-0-
02	347 N	107	-0-	-240 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 161343 COMPL. DATE 11/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3140 - 3170

12	0	269	-0-	269 B	269	269	2		N	-0-			-0-
01	0	285	-0-	285 B	554	285	2		N	-0-			-0-
02	812 N	258	-0-	-554 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
*05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			-0-

CLUCK WELL #: 1A RRCID -> 167381 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3130 - 5525

12	0	298	-0-	298 B	298	298	2		N	-0-			-0-
01	0	14	-0-	14 B	312	14	2		N	-0-			-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
GREEN & PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027357 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2799 - 2950

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974

BRADY -C- WELL #: 1 RRCID -> 027484 COMPL. DATE 12/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 027744 COMPL. DATE 12/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

DON WELL #: 1 RRCID -> 027814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	616	-0-	616	B	963	616	3		N	-0-			-0-
01	1407 N	444	-0-	-963	B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
02	336 N	244	-0-	-92	B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	513	-0-	-107	B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
04	420 N	359	-0-	-61	B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3		N	-0-			-0-

BECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027920 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	921	-0-	921	B	3135	921	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	1139	-0-	-1961	B	1174	1139	2		N	-0-			-0-
02	2074 N	900	-0-	-1174	B	-0-	900	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1058 N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
04	1110 N	1048	-0-	-62	B	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	2		N	-0-			-0-

ECK WELL #: 1 RRCID -> 031327 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
HART -A- WELL #: 1 RRCID -> 083448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 157433 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2932 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	2779	-0-	2779	B	5764	2779	3		N	-0-			-0-
01	0	1845	-0-	1845	B	7609	1845	3		N	-0-			-0-
02	9952 N	2343	-0-	-7609	B	-0-	2343	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2790 N	2690	-0-	-100	B	-0-	2690	3		N	-0-			-0-
04	1800 N	1479	-0-	-321	B	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
05	2604 N	2514	-0-	-90	B	-0-	2514	3		N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 2082 RRCID -> 161577 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3164 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BERK WELL #: 1 RRCID -> 181132 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1779	-0-	1779	B	5543	1779	3		N	-0-			-0-
01	0	1981	-0-	1981	B	7524	1981	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1597	-0-	-1203	B	6321	1597	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6321														
03	3100 N	1908	-0-	-1192	B	5129	1908	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1860	-0-	-1140	B	3989	1860	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1918	-0-	-1182	B	2807	1918	3		N	-0-			-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 2 RRCID -> 181846 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2803 - 2935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	2412	-0-	2412	B	4368	2412	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	2398	-0-	-702	B	3666	2398	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2131	-0-	-669	B	2997	2131	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2997														
03	3100 N	2391	-0-	-709	B	2288	2391	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2300	-0-	-700	B	1588	2300	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2355	-0-	-745	B	843	2355	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS -B- WELL #: 7 RRCID -> 181959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1907	-0-	1907	B	6593	1907	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	1771	-0-	-1329	B	5264	1771	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1540	-0-	-1260	B	4004	1540	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4004														
03	3100 N	1653	-0-	-1447	B	2557	1653	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2123	-0-	-877	B	1680	2123	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2752	-0-	-348	B	1332	2752	3		N	-0-			-0-

WHORTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 186536 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1020	-0-	1020	B	3781	1020	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	1547	-0-	-1553	B	2228	1547	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1252	-0-	-1548	B	680	1252	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 680														
03	2019 N	1339	-0-	-680	B	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
04	1500 N	1355	-0-	-145	B	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1272	-0-	-123	B	-0-	1272	3		N	-0-			-0-

BIVINS 12 WELL #: 1 RRCID -> 186893 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	454	-0-	454	B	1330	454	3		N	-0-			-0-
01	1732 N	402	-0-	-1330	B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	312	-0-	-153	B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
05	434 N	317	-0-	-117	B	-0-	317	3		N	-0-			-0-

BIVINS 39 WELL #: 1 RRCID -> 189603 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1001	-0-	1001	B	3136	1001	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	931	-0-	-2169	B	967	931	3		N	-0-			-0-
02	1863 N	896	-0-	-967	B	-0-	896	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	992 N	843	-0-	-149	B	-0-	843	3		N	-0-			-0-
04	900 N	556	-0-	-344	B	-0-	556	3		N	-0-			-0-
05	992 N	514	-0-	-478	B	-0-	514	3		N	-0-			-0-

BIVINS "56" WELL #: 1 RRCID -> 193490 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24

BIVINS 42 WELL #: 1 RRCID -> 194447 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3148 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1121	-0-	1121	B	3472	1121	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	186	-0-	-2914	B	558	186	3		N	-0-			-0-
02	1064 N	44	-0-	-1020	B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	B	-0-				N	-0-			-0-
04	960 N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	3		N	-0-			-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS 52 WELL #: 2 RRCID -> 194732 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	583	-0-	583 B	2047	583	3		N	-0-			-0-
01	2559 N	512	-0-	-2047 B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
02	616 N	431	-0-	-185 B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	406	-0-	-183 B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
04	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3		N	-0-			-0-
05	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3		N	-0-			-0-

JAN WELL #: 1831 RRCID -> 201034 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 3092

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

AVERIE WELL #: 1541 RRCID -> 202486 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2886 - 3010

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2023

DEBRA WELL #: 179 RRCID -> 204974 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2922 - 3032

12	0	422	-0-	422 B	1232	422	3		N	-0-			-0-
01	1626 N	394	-0-	-1232 B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
02	364 N	342	-0-	-22 B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	366	-0-	-68 B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
04	390 N	355	-0-	-35 B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
05	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3		N	-0-			-0-

GREEN WELL #: 170 RRCID -> 209305 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2758 - 2920

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS "C" WELL #: 8R RRCID -> 228187 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 0 - 3051

12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
WW WELL #: 1 RRCID -> 245361 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2620 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1179 N	586	-0-	-593	B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3		N	-0-			-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3		N	-0-			-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	3		N	-0-			-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 3 RRCID -> 250139 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2786 - 2900

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS 30 WELL #: 1 RRCID -> 264094 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2984 - 3012

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 269035 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3295 - 3302

12	0	1627	-0-	1627	B	5121	1627	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	1799	-0-	-1301	B	3820	1799	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1518	-0-	-1282	B	2538	1518	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2538														
03	3100 N	1724	-0-	-1376	B	1162	1724	3		N	-0-			-0-
04	2796 N	1634	-0-	-1162	B	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
05	1674 N	1625	-0-	-49	B	-0-	1625	3		N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 279845 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2818

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
BILL WELL #: 1 RRCID -> 121089 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 2748 - 2874

12	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LARGE OPERATING LLC 486623
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LASATER & CO, INC. 487415
WHITTINGTON-NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027287 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 027288 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1612 N	1460	-0-	-152	B	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
01	1798 N	1765	-0-	-33	B	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	759	-0-	-865	B	-0-	759	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1969 N	1969	-0-	-0-	B	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
04	1710 N	1584	-0-	-126	B	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
05	1667 N	1667	-0-	-0-	B	-0-	1667	2		N	-0-			-0-

ERLIS WELL #: 1 RRCID -> 027291 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2992 - 3170

12	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	34	-0-	-338	B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	90 N	40	-0-	-50	B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77	2		N	-0-			-0-

BULLINGTON WELL #: 1120 RRCID -> 028019 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	1602	-0-	1602	B	4866	1602	2		N	-0-			-0-
01	0	1592	-0-	1592	B	6458	1592	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1449	-0-	-1351	B	5107	1449	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5107														
03	3100 N	1595	-0-	-1505	B	3602	1595	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1470	-0-	-1530	B	2072	1470	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1470	-0-	-1630	B	442	1470	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
LUNT WELL #: 1 RRCID -> 028024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1795	-0-	-127 B	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1580	-0-	-72 B	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1753	-0-	-45 B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1700	-0-	-40 B	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1700	-0-	-36 B	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1 RRCID -> 028204 COMPL. DATE 12/25/2021 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2726 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	342	-0-	-185 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	558	N	362	-0-	-196 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 1 RRCID -> 098281 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3260 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	S	68	-0-	-180 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	155	S	96	-0-	-59 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	412	S	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	655	S	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	582	S	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	491	S	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-

BONNIE -B- WELL #: 3 RRCID -> 153043 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 3036 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	899	N	719	-0-	-180 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	961	N	859	-0-	-102 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON -GU- 12 WELL #: 2 RRCID -> 236246 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2712 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2133	-0-	-223 B	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1727	-0-	-598 B	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1787	-0-	-285 B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1906	-0-	-233 B	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

COFFEE WELL #: 1R RRCID -> 268694 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3074 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	980	N	808	-0-	-172 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	873	-0-	-181 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	960	N	816	-0-	-144 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1R RRCID -> 271457 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2728 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	931	-0-	-1952 B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1203	-0-	-1308 B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	2780	N	2780	-0-	-0- B	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

LILLIS, MICHAEL D. 500740
PUGH WELL #: 1344 RRCID -> 112150 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2828 - 3050

12	74	N	8	-0-	-66 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	0		8	-0-	8 B	8	8	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		5	-0-	5 B	13	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13																	
03	20	N	7	-0-	-13 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAREXCO, INC. 525915
COLLIER WELL #: 1027 RRCID -> 166848 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2772 - 2880

12	0		3629	-0-	3629 B	3629	3629	2			N	-0-					-0-
01	7145	N	3516	-0-	-3629 B	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
02	3332	N	2876	-0-	-456 B	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3627	N	3233	-0-	-394 B	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	2735	N	2735	-0-	-0- B	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
*05	3490	N	3490	-0-	-0- B	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1039 RRCID -> 168275 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2800 - 2922

12	0		131	-0-	131 B	131	131	2			N	-0-					-0-
01	252	N	121	-0-	-131 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ARCHER "F" WELL #: 1 RRCID -> 166475 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2858 - 2893

12	0		2098	-0-	2098 B	1703	2098	2			N	-0-					-0-
01	0		2143	-0-	2143 B	3846	2143	2			N	-0-					-0-
02	5876	N	2030	-0-	-3846 B	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2004	-0-	-66 B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2222	-0-	-41 B	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

ARCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 171910 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988

12	0		919	-0-	919 B	2753	919	2			N	-0-					-0-
01	0		855	-0-	855 B	3608	855	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	838	-0-	-1962 B	1646	838	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1646																	
03	2560	N	914	-0-	-1646 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	930	N	862	-0-	-68 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
APOLLO JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 077747 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3408 - 3470

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2023 - WELL PLUGGED 3/9/2023

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
NUSBAUM, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 027809 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	814	-0-	814	B	2443	814	3	N	-0-			-0-
01	0	807	-0-	807	B	3250	807	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	783	-0-	-2017	B	1233	783	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1233													
03	2050 N	817	-0-	-1233	B	-0-	817	3	N	-0-			-0-
04	793 N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3	N	-0-			-0-
05	868 N	824	-0-	-44	B	-0-	824	3	N	-0-			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
BLACKSTEN WELL #: 1 RRCID -> 027822 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1200 N	382	-0-	-818	B	-0-	382	2	N	-0-			-0-
01	0	382	-0-	382	B	382	382	2	N	-0-			-0-
02	739 N	357	-0-	-382	B	-0-	357	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2	N	-0-			-0-
*04	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	911 N	241	-0-	-670	B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
01	0	241	-0-	241	B	241	241	2	N	-0-			-0-
02	533 N	292	-0-	-241	B	-0-	292	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2	N	-0-			-0-
04	240 N	230	-0-	-10	B	-0-	230	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1227 N	347	-0-	-880	B	-0-	347	2	N	-0-			-0-
01	0	347	-0-	347	B	347	347	2	N	-0-			-0-
02	775 N	428	-0-	-347	B	-0-	428	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2	N	-0-			-0-
*04	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	419	N	140	-0-	-279 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	0		140	-0-	140 B	140	140	2			N	-0-					-0-
02	262	N	122	-0-	-140 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2075	N	639	-0-	-1436 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	0		639	-0-	639 B	639	639	2			N	-0-					-0-
02	1357	N	718	-0-	-639 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	694	-0-	694 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*04	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1102	N	555	-0-	-547 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	0		555	-0-	555 B	555	555	2			N	-0-					-0-
02	1067	N	512	-0-	-555 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	558	-0-	558 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OLDAKER, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 027837 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	618	N	220	-0-	-398 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	0		220	-0-	220 B	220	220	2			N	-0-					-0-
02	446	N	226	-0-	-220 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	201	-0-	201 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD WELL #: A 1 RRCID -> 027846 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	429	N	215	-0-	-214 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	0		215	-0-	215 B	215	215	2			N	-0-					-0-
02	485	N	270	-0-	-215 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	262	-0-	262 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD WELL #: B 1 RRCID -> 027847 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	576	N	291	-0-	-285 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	0		291	-0-	291 B	291	291	2			N	-0-					-0-
02	300	N	9	-0-	-291 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	10	-0-	10 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	270	N	11	-0-	-259 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
STEEL WELL #: 2 RRCID -> 150984 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	832	-0-	832 B	832	832	3	N	-0-			-0-
01	1613 N	781	-0-	-832 B	-0-	781	3	N	-0-			-0-
02	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3	N	-0-			-0-
*04	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3	N	-0-			-0-
*05	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3	N	-0-			-0-

TERRELL WELL #: A 1 RRCID -> 162222 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3220 - 3376

12	0	1573	-0-	1573 B	1573	1573	3	N	-0-			-0-
01	3067 N	1494	-0-	-1573 B	-0-	1494	3	N	-0-			-0-
02	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3	N	-0-			-0-
*04	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3	N	-0-			-0-
*05	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3	N	-0-			-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PRONGER WELL #: 1 RRCID -> 111022 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2974 - 3211

12	0	339	-0-	339 B	339	339	2	N	-0-			-0-
01	0	257	-0-	257 B	596	257	2	N	-0-			-0-
02	841 N	245	-0-	-596 B	-0-	245	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	227	-0-	-114 B	-0-	227	2	N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	1	N	-0-			-0-
05	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2	N	-0-			-0-

DAHL WELL #: 105 RRCID -> 136578 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 2758 - 2912

12	0	516	-0-	516 B	516	516	2	N	-0-			-0-
01	0	558	-0-	558 B	1074	558	2	N	-0-			-0-
02	1549 N	475	-0-	-1074 B	-0-	475	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519	2	N	-0-			-0-
04	540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2	N	-0-			-0-
*05	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2	N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BENNETT WELL #: A 1 RRCID -> 027259 COMPL. DATE 07/00/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2046 N	1557	-0-	-489 B	-0-	1557	3	N	-0-			-0-
01	1922 N	927	-0-	-995 B	-0-	927	3	N	-0-			-0-
02	1540 N	1103	-0-	-437 B	-0-	1103	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1550 N	1526	-0-	-24 B	-0-	1526	3	N	-0-			-0-
04	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3	N	-0-			-0-
05	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3	N	-0-			-0-

ELGIN WELL #: 1 RRCID -> 027264 COMPL. DATE 08/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	2164	-0-	2164 B	6252	2164	3	N	-0-			-0-
01	0	1331	-0-	1331 B	7583	1331	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1452	-0-	-1348 B	6235	1452	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6235												
03	3100 N	1971	-0-	-1129 B	5106	1971	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1991	-0-	-1009 B	4097	1991	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	1601	-0-	-1499 B	2598	1601	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027265 COMPL. DATE 05/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1058	-0-	-802 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1254	-0-	-482 B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1712	-0-	-148 B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1260	-0-	-135 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 027266 COMPL. DATE 05/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023 - WELL PLUGGED 1/9/23

KILL WELL #: 1 RRCID -> 027269 COMPL. DATE 03/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12		0	1611	-0-	1611 B	4977	1611	3			N	-0-					-0-
01		0	1225	-0-	1225 B	6202	1225	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1134	-0-	-1666 B	4536	1134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4536																	
03	3100	N	1471	-0-	-1629 B	2907	1471	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1539	-0-	-1461 B	1446	1539	3			N	-0-					-0-
05	2686	N	1240	-0-	-1446 B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027271 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12		0	400	-0-	400 B	1193	400	3			N	-0-					-0-
01		0	292	-0-	292 B	1485	292	3			N	-0-					-0-
02	1752	N	267	-0-	-1485 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	352	-0-	-51 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-

OREM WELL #: 1 RRCID -> 027272 COMPL. DATE 09/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1209	N	1194	-0-	-15 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	788	-0-	-359 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	797	-0-	-295 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1071	-0-	-138 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	868	N	840	-0-	-28 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 027273 COMPL. DATE 05/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12		0	900	-0-	900 B	1487	900	3			N	-0-					-0-
01		0	353	-0-	353 B	1840	353	3			N	-0-					-0-
02	2298	N	458	-0-	-1840 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	630	-0-	-269 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	496	N	438	-0-	-58 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 027274 COMPL. DATE 12/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
01	1705 N	1210	-0-	-495 B	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
02	1568 N	1169	-0-	-399 B	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1736 N	1585	-0-	-151 B	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
04	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	1175	-0-	-127 B	-0-	1175	3		N	-0-			-0-

TANDY WELL #: 1 RRCID -> 027276 COMPL. DATE 05/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
01	1395 N	1025	-0-	-370 B	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
02	1344 N	958	-0-	-386 B	-0-	958	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1426 N	1269	-0-	-157 B	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
04	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
05	1054 N	987	-0-	-67 B	-0-	987	3		N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 027366 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899 N	832	-0-	-67 B	-0-	832	3		N	-0-			-0-
01	837 N	811	-0-	-26 B	-0-	811	3		N	-0-			-0-
02	784 N	737	-0-	-47 B	-0-	737	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	793	-0-	-44 B	-0-	793	3		N	-0-			-0-
04	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
05	806 N	719	-0-	-87 B	-0-	719	3		N	-0-			-0-

ELMER WELL #: 1 RRCID -> 027386 COMPL. DATE 06/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3506 N	3506	-0-	-0- B	-0-	3506	3		N	-0-			-0-
01	3699 N	3699	-0-	-0- B	-0-	3699	3		N	-0-			-0-
02	3174 N	3174	-0-	-0- B	-0-	3174	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3649 N	3649	-0-	-0- B	-0-	3649	3		N	-0-			-0-
04	3571 N	3571	-0-	-0- B	-0-	3571	3		N	-0-			-0-
05	3871 N	3871	-0-	-0- B	-0-	3871	3		N	-0-			-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 027389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3052 - 3231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
01	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
04	330 N	194	-0-	-136 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
05	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3		N	-0-			-0-

FOERSTERLING WELL #: 1 RRCID -> 027391 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1829 N	1814	-0-	-15 B	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
01	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
02	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
04	2040 N	1674	-0-	-366 B	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
05	1953 N	1907	-0-	-46 B	-0-	1907	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

GORE WELL #: 1 RRCID -> 027394 COMPL. DATE 04/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3		N	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	3		N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1196	N	1196	-0-	-0-	B	-0-	1196	3		N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	3		N	-0-					-0-
05	1116	N	1110	-0-	-6	B	-0-	1110	3		N	-0-					-0-

HUDNER WELL #: 1 RRCID -> 027397 COMPL. DATE 09/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	3		N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	3		N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	3		N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	3		N	-0-					-0-
05	1147	N	830	-0-	-317	B	-0-	830	3		N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 027398 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	2025	-0-	-21	B	-0-	2025	3		N	-0-					-0-
01	2164	N	2164	-0-	-0-	B	-0-	2164	3		N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	B	-0-	1849	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2187	N	2187	-0-	-0-	B	-0-	2187	3		N	-0-					-0-
04	2100	N	2094	-0-	-6	B	-0-	2094	3		N	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	B	-0-	2144	3		N	-0-					-0-

PERCY WELL #: 1 RRCID -> 027415 COMPL. DATE 10/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1802	-0-	-337	B	-0-	1802	3		N	-0-					-0-
01	2102	N	2102	-0-	-0-	B	-0-	2102	3		N	-0-					-0-
02	1792	N	1597	-0-	-195	B	-0-	1597	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	1702	-0-	-96	B	-0-	1702	3		N	-0-					-0-
04	2040	N	1705	-0-	-335	B	-0-	1705	3		N	-0-					-0-
05	1767	N	1600	-0-	-167	B	-0-	1600	3		N	-0-					-0-

PRYMECK WELL #: 1 RRCID -> 027416 COMPL. DATE 10/30/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	N	3507	-0-	-89	B	-0-	3507	3		N	-0-					-0-
01	3596	N	3556	-0-	-40	B	-0-	3556	3		N	-0-					-0-
02	3220	N	3158	-0-	-62	B	-0-	3158	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3606	N	3606	-0-	-0-	B	-0-	3606	3		N	-0-					-0-
04	3450	N	3380	-0-	-70	B	-0-	3380	3		N	-0-					-0-
05	3503	N	3430	-0-	-73	B	-0-	3430	3		N	-0-					-0-

SCHUMACHER WELL #: 1 RRCID -> 027419 COMPL. DATE 12/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1412	-0-	-45	B	-0-	1412	3		N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	1635	3		N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-	1547	3		N	-0-					-0-
04	1590	N	1546	-0-	-44	B	-0-	1546	3		N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	3		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPUR WELL #: 1 RRCID -> 027420 COMPL. DATE 12/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
01	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2013	-0-	-147 B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2030	-0-	-16 B	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027421 COMPL. DATE 12/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
01	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2369	-0-	-61 B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	3			N	-0-					-0-

HOLT -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 027818 COMPL. DATE 02/05/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1708	-0-	-59 B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1712	-0-	-55 B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1535	-0-	-5 B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

STROTHER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 027819 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 3259 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2022 - WELL PLUGGED 12/21/22

CROWE, M. WELL #: 1 RRCID -> 027856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1373	-0-	-890 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1296	-0-	-533 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1347	-0-	-585 B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		557	-0-	557 B	899	557	3			N	-0-					-0-
01	0		464	-0-	464 B	1363	464	3			N	-0-					-0-
02	1687	N	324	-0-	-1363 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
EVERETT, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 027858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6448 N	5430	-0-	-1018 B	-0-	5430	3	N	-0-			-0-
01	6603 N	5867	-0-	-736 B	-0-	5867	3	N	-0-			-0-
02	5516 N	5267	-0-	-249 B	-0-	5267	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	6783 N	6783	-0-	-0- B	-0-	6783	3	N	-0-			-0-
04	5670 N	5641	-0-	-29 B	-0-	5641	3	N	-0-			-0-
05	5828 N	4677	-0-	-1151 B	-0-	4677	3	N	-0-			-0-

HARRIS, C. WELL #: 1 RRCID -> 027859 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2746 - 3251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2387 N	1785	-0-	-602 B	-0-	1785	3	N	-0-			-0-
01	2356 N	1753	-0-	-603 B	-0-	1753	3	N	-0-			-0-
02	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	3	N	-0-			-0-
04	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3	N	-0-			-0-
05	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS-FERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 027862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	547	-0-	-476 B	-0-	547	3	N	-0-			-0-
01	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3	N	-0-			-0-
04	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3	N	-0-			-0-
05	1178 N	1135	-0-	-43 B	-0-	1135	3	N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 027863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2139 N	916	-0-	-1223 B	-0-	916	3	N	-0-			-0-
01	1767 N	965	-0-	-802 B	-0-	965	3	N	-0-			-0-
02	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2880 N	2880	-0-	-0- B	-0-	2880	3	N	-0-			-0-
04	2820 N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820	3	N	-0-			-0-
05	2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680	3	N	-0-			-0-

TRIPLETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3	N	-0-			-0-
01	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	3	N	-0-			-0-
02	1428 N	1316	-0-	-112 B	-0-	1316	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3	N	-0-			-0-
04	1740 N	1618	-0-	-122 B	-0-	1618	3	N	-0-			-0-
05	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3	N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027866 COMPL. DATE 10/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2666 N	1125	-0-	-1541 B	-1461	1125	3	N	-0-			-0-
01	2201 N	2606	-0-	405 B	-1056	2606	3	N	-0-			-0-
02	2184 N	2353	-0-	169 B	-887	2353	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -887												
03	2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567	3	N	-0-			-0-
04	2520 N	2436	-0-	-84 B	-0-	2436	3	N	-0-			-0-
05	2604 N	2148	-0-	-456 B	-0-	2148	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027867 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	469	-0-	-461 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 027868 COMPL. DATE 06/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
01	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	2112	-0-	-58 B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2066	-0-	-94 B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1584	-0-	-617 B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027869 COMPL. DATE 04/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTRITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027871 COMPL. DATE 03/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1775	-0-	-54 B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027872 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	239	-0-	-40 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	167	-0-	-81 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	270	N	162	-0-	-108 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027874 COMPL. DATE 04/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	496	N	423	-0-	-73 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027875 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1984 N	1955	-0-	-29 B	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
01	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
02	1792 N	1712	-0-	-80 B	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
04	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
05	1891 N	1878	-0-	-13 B	-0-	1878	3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027876 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 2 RRCID -> 027877 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
02	1148 N	1042	-0-	-106 B	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
04	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027878 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
01	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
02	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554	3		N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
05	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027879 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	2094	-0-	2094 B	5847	2094	3		N	-0-			-0-
01	0	2241	-0-	2241 B	8088	2241	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1977	-0-	-823 B	7265	1977	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7265													
03	3100 N	2214	-0-	-886 B	6379	2214	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2159	-0-	-841 B	5538	2159	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2186	-0-	-914 B	4624	2186	3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027880 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2387 N	2260	-0-	-127 B	-0-	2260	3		N	-0-			-0-
01	2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
02	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	3		N	-0-			-0-
04	2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675	3		N	-0-			-0-
05	2720 N	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOLSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027881 COMPL. DATE 07/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
01	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3		N	-0-			-0-
02	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3		N	-0-			-0-
04	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3		N	-0-			-0-
05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3		N	-0-			-0-

FOSTER, WM. J. WELL #: 1 RRCID -> 027883 COMPL. DATE 02/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
01	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
02	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1426 N	1404	-0-	-22 B	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
04	1410 N	1366	-0-	-44 B	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027891 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	1453	-0-	1453 B	4009	1453	3		N	-0-			-0-
01	0	1561	-0-	1561 B	5570	1561	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1467	-0-	-1333 B	4237	1467	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4237													
03	3100 N	1580	-0-	-1520 B	2717	1580	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1522	-0-	-1478 B	1239	1522	3		N	-0-			-0-
05	2776 N	1537	-0-	-1239 B	-0-	1537	3		N	-0-			-0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027893 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	734	-0-	734 B	2343	734	3		N	-0-			-0-
01	0	840	-0-	840 B	3183	840	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	747	-0-	-2053 B	1130	747	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1130													
03	1924 N	794	-0-	-1130 B	-0-	794	3		N	-0-			-0-
04	810 N	779	-0-	-31 B	-0-	779	3		N	-0-			-0-
05	837 N	749	-0-	-88 B	-0-	749	3		N	-0-			-0-

MCCORMAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027896 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2744 - 3300

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	110	-0-	110 B	110	110	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	877	-0-	877 B	987	877	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 987													
03	14B2 EXT	1270	-0-	1270 B	2257	1270	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1213	-0-	1213 B	3470	1213	3		N	-0-			-0-
05	0	1156	-0-	1156 B	4626	1156	3		N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027898 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	591	-0-	591 B	1756	591	3		N	-0-			-0-
01	0	588	-0-	588 B	2344	588	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	528	-0-	-2272 B	72	528	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 72													
03	669 N	597	-0-	-72 B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
04	570 N	569	-0-	-1 B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
05	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027900 COMPL. DATE 05/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	589	-0-	589 B	1823	589	3			N	-0-					-0-
01	0	621	-0-	621 B	2444	621	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	565	-0-	-2235 B	209	565	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 209																
03	826 N	617	-0-	-209 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	600 N	587	-0-	-13 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	620 N	568	-0-	-52 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027902 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	116	-0-	116 B	309	116	3			N	-0-					-0-
01	0	132	-0-	132 B	441	132	3			N	-0-					-0-
02	514 N	73	-0-	-441 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	93 N	13	-0-	-80 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027903 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1642	-0-	1642 B	5060	1642	3			N	-0-					-0-
01	0	1680	-0-	1680 B	6740	1680	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1600	-0-	-1200 B	5540	1600	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5540																
03	3100 N	1935	-0-	-1165 B	4375	1935	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1869	-0-	-1131 B	3244	1869	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	1293	-0-	-1807 B	1437	1293	3			N	-0-					-0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 027906 COMPL. DATE 04/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	879	-0-	879 B	2672	879	3			N	-0-					-0-
01	0	909	-0-	909 B	3581	909	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	812	-0-	-1988 B	1593	812	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1593																
03	2496 N	903	-0-	-1593 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	899 N	837	-0-	-62 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027909 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
01	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	1353	-0-	-228 B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027912 COMPL. DATE 02/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1996 N	1645	-0-	-351 B	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
01	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	3		N	-0-			-0-
02	3136 #	1405	-0-	-1731 B	-1731	1405	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1731													
03	3472 #	1684	-0-	-1788 B	-3519	1684	3		N	-0-			-0-
04	3360 #	1626	-0-	-1734 B	-5253	1626	3		N	-0-			-0-
05	3472 #	1726	-0-	-1746 B	-6999	1726	3		N	-0-			-0-

WHORTON, W. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027915 COMPL. DATE 01/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
01	744 N	729	-0-	-15 B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
02	644 N	554	-0-	-90 B	-0-	554	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-			-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027917 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	744 N	629	-0-	-115 B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
01	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3		N	-0-			-0-
02	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3		N	-0-			-0-
04	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
05	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3		N	-0-			-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 1 RRCID -> 027918 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
01	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
02	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
04	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
05	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3		N	-0-			-0-

BAER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028041 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2023 - WELL PLUGGED 1/18/2023

BRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 028048 COMPL. DATE 07/25/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	806 N	684	-0-	-122 B	-0-	684	3		N	-0-			-0-
01	744 N	685	-0-	-59 B	-0-	685	3		N	-0-			-0-
02	756 N	410	-0-	-346 B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	327	-0-	-355 B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
04	660 N	463	-0-	-197 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
05	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRADDOCK -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028049 COMPL. DATE 01/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		371	-0-	371 B	1299	371	3			N	-0-					-0-
01	0		467	-0-	467 B	1766	467	3			N	-0-					-0-
02	2274	N	508	-0-	-1766 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: C 1 RRCID -> 028052 COMPL. DATE 04/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		695	-0-	695 B	2190	695	3			N	-0-					-0-
01	0		829	-0-	829 B	3019	829	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	803	-0-	-1997 B	1022	803	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1022																	
03	2043	N	1021	-0-	-1022 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

BURRUS WELL #: 1 RRCID -> 028053 COMPL. DATE 06/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1137	-0-	1137 B	3436	1137	3			N	-0-					-0-
01	0		1079	-0-	1079 B	4515	1079	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	954	-0-	-1846 B	2669	954	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2669																	
03	3100	N	1336	-0-	-1764 B	905	1336	3			N	-0-					-0-
04	2411	N	1506	-0-	-905 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 028055 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON-WALLS WELL #: 1 RRCID -> 028056 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 028059 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		297	-0-	297 B	1066	297	3			N	-0-					-0-
01	0		287	-0-	287 B	1353	287	3			N	-0-					-0-
02	1565	N	212	-0-	-1353 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CHEATHAM WELL #: 1 RRCID -> 028061 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1226 S	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3	N	-0-			-0-
01	1149 S	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3	N	-0-			-0-
02	1176 S	1020	-0-	-156 B	-0-	1020	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1240 S	1183	-0-	-57 B	-0-	1183	3	N	-0-			-0-
04	1284 S	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3	N	-0-			-0-
05	1316 S	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3	N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 028064 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2022 - WELL PLUGGED 12/6/2022

DAWELL WELL #: 1 RRCID -> 028065 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	1455	-0-	1455 B	4204	1455	3	N	-0-			-0-
01	0	1600	-0-	1600 B	5804	1600	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1508	-0-	-1292 B	4512	1508	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4512												
03	3100 N	1693	-0-	-1407 B	3105	1693	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1663	-0-	-1337 B	1768	1663	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	1674	-0-	-1426 B	342	1674	3	N	-0-			-0-

DONELSON, B. A. WELL #: 1 RRCID -> 028066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2756 - 2899

12	0	27	-0-	27 B	121	27	3	N	-0-			-0-
01	0	206	-0-	206 B	327	206	3	N	-0-			-0-
02	508 N	181	-0-	-327 B	-0-	181	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3	N	-0-			-0-
04	210 N	176	-0-	-34 B	-0-	176	3	N	-0-			-0-
05	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3	N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 028067 COMPL. DATE 09/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664	3	N	-0-			-0-
01	2747 N	2747	-0-	-0- B	-0-	2747	3	N	-0-			-0-
02	2716 N	2428	-0-	-288 B	-0-	2428	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2800 N	2800	-0-	-0- B	-0-	2800	3	N	-0-			-0-
04	2731 N	2731	-0-	-0- B	-0-	2731	3	N	-0-			-0-
05	2784 N	2784	-0-	-0- B	-0-	2784	3	N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 4 RRCID -> 028070 COMPL. DATE 10/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2294 N	1958	-0-	-336 B	-0-	1958	3	N	-0-			-0-
01	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3	N	-0-			-0-
02	1988 N	1662	-0-	-326 B	-0-	1662	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1953 N	1826	-0-	-127 B	-0-	1826	3	N	-0-			-0-
04	1800 N	1779	-0-	-21 B	-0-	1779	3	N	-0-			-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 028071 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
01	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
02	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
04	1470 N	1417	-0-	-53 B	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3		N	-0-			-0-

FEDRIC WELL #: 1 RRCID -> 028072 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	725	-0-	725 B	2111	725	3		N	-0-			-0-
01	0	736	-0-	736 B	2847	736	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	377	-0-	-2423 B	424	377	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 424													
03	1193 N	769	-0-	-424 B	-0-	769	3		N	-0-			-0-
04	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3		N	-0-			-0-
05	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3		N	-0-			-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 028073 COMPL. DATE 11/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	22	-0-	22 B	110	22	3		N	-0-			-0-
01	0	21	-0-	21 B	131	21	3		N	-0-			-0-
02	135 N	4	-0-	-131 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-

FLORES "A" WELL #: 1 RRCID -> 028074 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178 N	963	-0-	-215 B	-0-	963	3		N	-0-			-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
02	1260 N	1066	-0-	-194 B	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
04	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
05	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 028075 COMPL. DATE 03/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
02	1708 N	1405	-0-	-303 B	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1767 N	1559	-0-	-208 B	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
04	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
05	1550 N	1430	-0-	-120 B	-0-	1430	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 4 RRCID -> 028078 COMPL. DATE 10/29/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	956	-0-	-67 B	-0-	956	3		N	-0-			-0-
01	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
02	1344 N	1068	-0-	-276 B	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
04	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
05	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 5 RRCID -> 028079 COMPL. DATE 09/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	#	3669	-0-	-764 B	-6206	3669	3			N	-0-					-0-
01	4433	#	2863	-0-	-1570 B	-7776	2863	3			N	-0-					-0-
02	3640	#	3069	-0-	-571 B	-8347	3069	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8347																	
03	3658	N	3201	-0-	-457 B	-8347	3201	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2922	-0-	162 B	-8185	2922	3			N	-0-					-0-
05	3410	N	1905	-0-	-1505 B	-8185	1905	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 6 RRCID -> 028080 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1413	-0-	-435 B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1508	-0-	-135 B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1846	-0-	-134 B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 7 RRCID -> 028081 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3045 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	301	-0-	-71 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	616	N	416	-0-	-200 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 8 RRCID -> 028082 COMPL. DATE 06/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	744	N	509	-0-	-235 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 9 RRCID -> 028083 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3065 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1434	-0-	-116 B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1361	-0-	-319 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 10 RRCID -> 028084 COMPL. DATE 04/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1367	-0-	-28 B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1334	-0-	-374 B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 11 RRCID -> 028085 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	488	-0-	-8	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	448	N	359	-0-	-89	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	456	-0-	-40	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 12 RRCID -> 028086 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	924	N	613	-0-	-311	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	620	-0-	-248	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 14 RRCID -> 028088 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1009	-0-	-169	B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 15 RRCID -> 028089 COMPL. DATE 08/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1106	-0-	-196	B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1111	-0-	-317	B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 16 RRCID -> 028090 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		830	-0-	830	B	2371	830	3			N	-0-					-0-
01	0		939	-0-	939	B	3310	939	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	804	-0-	-1996	B	1314	804	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1314																		
03	2393	N	1079	-0-	-1314	B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 17 RRCID -> 028091 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		576	-0-	576	B	2713	576	3			N	-0-					-0-
01	0		1151	-0-	1151	B	3864	1151	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1102	-0-	-1698	B	2166	1102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2166																		
03	3100	N	1418	-0-	-1682	B	484	1418	3			N	-0-					-0-
04	2024	N	1540	-0-	-484	B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 18 RRCID -> 028092 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3091 - 3371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	900	-0-	-309 B	-0-	900	3		N	-0-			-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
02	1428 N	958	-0-	-470 B	-0-	958	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
04	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
05	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 19 RRCID -> 028093 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
01	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
02	336 N	326	-0-	-10 B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
05	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 21 RRCID -> 028095 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	2123	-0-	2123 B	5541	2123	3		N	-0-			-0-
01	0	1758	-0-	1758 B	7299	1758	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1578	-0-	-1222 B	6077	1578	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6077													
03	3100 N	2070	-0-	-1030 B	5047	2070	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2210	-0-	-790 B	4257	2210	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2260	-0-	-840 B	3417	2260	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 22 RRCID -> 028096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3054 - 3375

12	0	138	-0-	138 B	603	138	3		N	-0-			-0-
01	0	228	-0-	228 B	831	228	3		N	-0-			-0-
02	1020 N	189	-0-	-831 B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
04	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
05	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 23 RRCID -> 028097 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	540	-0-	540 B	1788	540	3		N	-0-			-0-
01	0	735	-0-	735 B	2523	735	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	725	-0-	-2075 B	448	725	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 448													
03	1485 N	1037	-0-	-448 B	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 24 RRCID -> 028098 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	1060	-0-	1060 B	3604	1060	3		N	-0-			-0-
01	0	1491	-0-	1491 B	5095	1491	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1433	-0-	-1367 B	3728	1433	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3728													
03	3100 N	2005	-0-	-1095 B	2633	2005	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2501	-0-	-499 B	2134	2501	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2546	-0-	-554 B	1580	2546	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 25 RRCID -> 028099 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		571	-0-	571 B	2008	571	3			N	-0-					-0-
01	0		793	-0-	793 B	2801	793	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	688	-0-	-2112 B	689	688	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 689																	
03	1764	N	1075	-0-	-689 B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 26 RRCID -> 028100 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	897	-0-	-219 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1042	-0-	-386 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 27 RRCID -> 028101 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2190	-0-	-73 B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
01	2799	N	2799	-0-	-0- B	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
02	3080	N	2373	-0-	-707 B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3542	N	3542	-0-	-0- B	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
04	3911	N	3911	-0-	-0- B	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
05	3655	N	3655	-0-	-0- B	-0-	3655	3			N	-0-					-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 028103 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAILE, MRS. Z. T. WELL #: 1 RRCID -> 028104 COMPL. DATE 01/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 028105 COMPL. DATE 04/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		410	-0-	410 B	1052	410	3			N	-0-					-0-
01	0		480	-0-	480 B	1532	480	3			N	-0-					-0-
02	2023	N	491	-0-	-1532 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	558	N	305	-0-	-253 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON WELL #: B 1 RRCID -> 028106 COMPL. DATE 11/08/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
01	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	2016 N	1771	-0-	-245 B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
04	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	1953 N	1034	-0-	-919 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

HORNER WELL #: 1 RRCID -> 028112 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028113 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1643 N	1510	-0-	-133 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
01	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
02	1848 N	1527	-0-	-321 B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
04	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

HUBER ET AL 96 WELL #: 2 RRCID -> 028114 COMPL. DATE 01/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1116 N	1100	-0-	-16 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
01	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	1204 N	1029	-0-	-175 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 028115 COMPL. DATE 01/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	2419	-0-	2419 B	6835	2419	3			N	-0-					-0-
01	0	2442	-0-	2442 B	9277	2442	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	2289	-0-	-511 B	8766	2289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8766																
03	3100 N	2510	-0-	-590 B	8176	2510	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2502	-0-	-498 B	7678	2502	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	2570	-0-	-530 B	7148	2570	3			N	-0-					-0-

JOHNSON CLAY WELL #: A 1 RRCID -> 028116 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1581 N	1561	-0-	-20 B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
01	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
02	1596 N	1468	-0-	-128 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JUDD WELL #: 1 RRCID -> 028117 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		504	-0-	504	B	1684	504	3			N	-0-					-0-
01	0		581	-0-	581	B	2265	581	3			N	-0-					-0-
02	2735	N	470	-0-	-2265	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	415	-0-	-81	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	570	N	468	-0-	-102	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 028120 COMPL. DATE 08/01/1954 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3165 - 3300

12	0		1003	-0-	1003	B	7630	1003	3			N	-0-					-0-
01	0		939	-0-	939	B	8569	939	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	841	-0-	-1959	B	6610	841	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6610																		
03	3100	N	819	-0-	-2281	B	4329	819	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	747	-0-	-2253	B	2076	747	3			N	-0-					-0-
05	2870	N	794	-0-	-2076	B	-0-	794	3			N	-0-					-0-

KEENER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 028121 COMPL. DATE 08/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KLEKAMP WELL #: 1 RRCID -> 028122 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1922	N	1057	-0-	-865	B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	907	-0-	-1077	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	818	-0-	-498	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1245	N	1245	-0-	-0-	B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

LANE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 028123 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2090	N	2090	-0-	-0-	B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
01	2292	N	2292	-0-	-0-	B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1970	-0-	-382	B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2415	N	2415	-0-	-0-	B	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2352	N	2352	-0-	-0-	B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 1 RRCID -> 028125 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCMURRY WELL #: 2 RRCID -> 028129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 3133 - 3240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1984 N	1444	-0-	-540 B	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
01	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	3		N	-0-			-0-
02	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
04	1860 N	1623	-0-	-237 B	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
05	1736 N	204	-0-	-1532 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-

POLLAN WELL #: 1 RRCID -> 028133 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	3		N	-0-			-0-
01	2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2609	-0-	-191 B	-0-	2609	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2944 N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3		N	-0-			-0-
04	2819 N	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	3		N	-0-			-0-
05	2883 N	2759	-0-	-124 B	-0-	2759	3		N	-0-			-0-

PRICE WELL #: B 1 RRCID -> 028134 COMPL. DATE 06/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
01	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
02	1288 N	1285	-0-	-3 B	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
04	1380 N	1371	-0-	-9 B	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
05	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 1 RRCID -> 028136 COMPL. DATE 06/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
05	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	713 N	645	-0-	-68 B	-0-	645	3		N	-0-			-0-
01	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3		N	-0-			-0-
02	728 N	630	-0-	-98 B	-0-	630	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3		N	-0-			-0-
04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3		N	-0-			-0-
05	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 3 RRCID -> 028138 COMPL. DATE 11/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611	3		N	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3		N	-0-			-0-
02	672 N	593	-0-	-79 B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3		N	-0-			-0-
04	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3		N	-0-			-0-
05	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	976	-0-	-202 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1101	-0-	-243 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	967	-0-	-263 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	848	-0-	-361 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	323	-0-	-142 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	504	N	364	-0-	-140 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 028141 COMPL. DATE 05/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	821	-0-	-140 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	967	-0-	-153 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 7 RRCID -> 028142 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 8 RRCID -> 028143 COMPL. DATE 06/27/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	650	-0-	-125 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	812	N	674	-0-	-138 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 9 RRCID -> 028144 COMPL. DATE 06/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1259	-0-	-167 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1275	-0-	-125 B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 13 RRCID -> 028148 COMPL. DATE 05/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	557	-0-	-94 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	784	N	665	-0-	-119 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 14 RRCID -> 028149 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		266	-0-	266 B	972	266	3			N	-0-					-0-
01	0		421	-0-	421 B	1393	421	3			N	-0-					-0-
02	2051	N	658	-0-	-1393 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 15 RRCID -> 028150 COMPL. DATE 03/09/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		441	-0-	441 B	1429	441	3			N	-0-					-0-
01	0		717	-0-	717 B	2146	717	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1204	-0-	-1596 B	550	1204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 550																	
03	2179	N	1629	-0-	-550 B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	2886	N	2886	-0-	-0- B	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
05	2639	N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 16 RRCID -> 028151 COMPL. DATE 04/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	798	-0-	-70 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	924	N	785	-0-	-139 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 18 RRCID -> 028153 COMPL. DATE 02/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		460	-0-	460 B	1149	460	3			N	-0-					-0-
01	0		309	-0-	309 B	1458	309	3			N	-0-					-0-
02	1799	N	341	-0-	-1458 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	392	-0-	-73 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 19 RRCID -> 028154 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1580	-0-	1580 B	4591	1580	3			N	-0-					-0-
01	0		1683	-0-	1683 B	6274	1683	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1511	-0-	-1289 B	4985	1511	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4985																	
03	3100	N	1813	-0-	-1287 B	3698	1813	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1850	-0-	-1150 B	2548	1850	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1857	-0-	-1243 B	1305	1857	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 21 RRCID -> 028156 COMPL. DATE 09/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		842	-0-	842	B	2734	842	3			N	-0-					-0-
01	0		989	-0-	989	B	3723	989	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	899	-0-	-1901	B	1822	899	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1822																		
03	2893	N	1071	-0-	-1822	B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 22 RRCID -> 028157 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		497	-0-	497	B	1445	497	3			N	-0-					-0-
01	0		420	-0-	420	B	1865	420	3			N	-0-					-0-
02	2274	N	409	-0-	-1865	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	457	-0-	-39	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	465	N	247	-0-	-218	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: D 25 RRCID -> 028160 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	812	-0-	-149	B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	977	-0-	-199	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	910	-0-	-51	B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	856	-0-	-208	B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 27 RRCID -> 028162 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	735	-0-	-102	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	848	-0-	-160	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 28 RRCID -> 028163 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		646	-0-	646	B	1946	646	3			N	-0-					-0-
01	0		723	-0-	723	B	2669	723	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	643	-0-	-2157	B	512	643	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 512																		
03	1285	N	773	-0-	-512	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1201	-0-	1201 B	3837	1201	3			N	-0-					-0-
01	0		1477	-0-	1477 B	5314	1477	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1376	-0-	-1424 B	3890	1376	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3890																	
03	3100	N	1625	-0-	-1475 B	2415	1625	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1657	-0-	-1343 B	1072	1657	3			N	-0-					-0-
05	2763	N	1691	-0-	-1072 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1238	-0-	1238 B	3699	1238	3			N	-0-					-0-
01	0		1302	-0-	1302 B	5001	1302	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1083	-0-	-1717 B	3284	1083	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3284																	
03	3100	N	1349	-0-	-1751 B	1533	1349	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1590	-0-	-1410 B	123	1590	3			N	-0-					-0-
05	2023	N	1900	-0-	-123 B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 32 RRCID -> 028167 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1686	-0-	-112 B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1713	-0-	-247 B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
04	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
05	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 33 RRCID -> 028168 COMPL. DATE 07/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 34 RRCID -> 028169 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	661	-0-	-145 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	644	N	608	-0-	-36 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	572	-0-	-358 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 028172 COMPL. DATE 02/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	372 N	247	-0-	-125	B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
02	420 N	291	-0-	-129	B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3		N	-0-			-0-

SAFRANKO WELL #: 1 RRCID -> 028173 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SWENY 13 WELL #: 1 RRCID -> 028175 COMPL. DATE 08/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1581 N	1539	-0-	-42	B	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
01	1482 N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
02	1680 N	1504	-0-	-176	B	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1729 N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
04	1754 N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
05	1821 N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	3		N	-0-			-0-

WATSON WELL #: 1 RRCID -> 028178 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1271 N	918	-0-	-353	B	-0-	918	3		N	-0-			-0-
01	1111 N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
02	1288 N	1139	-0-	-149	B	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1405 N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0-	B	-0-	1617	3		N	-0-			-0-
05	1595 N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028179 COMPL. DATE 07/23/1952 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

12	1387 N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
01	1362 N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
02	1291 N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1395 N	1051	-0-	-344	B	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
04	1320 N	523	-0-	-797	B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
05	1426 N	459	-0-	-967	B	-0-	459	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028180 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WISEMAN WELL #: 1 RRCID -> 028181 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	92	-0-	92	B	402	92	3		N	-0-			-0-
01	0	116	-0-	116	B	518	116	3		N	-0-			-0-
02	673 N	155	-0-	-518	B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3		N	-0-			-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 028185 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	5704 #	1207	-0-	-4497	B	-5968	1207	3		N	-0-			-0-
01	5704 #	1245	-0-	-4459	B	-10427	1245	3		N	-0-			-0-
02	5152 #	1163	-0-	-3989	B	-14416	1163	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14416														
03	5704 #	1562	-0-	-4142	B	-18558	1562	3		N	-0-			-0-
04	5520 #	2009	-0-	-3511	B	-22069	2009	3		N	-0-			-0-
05	5704 #	3322	-0-	-2382	B	-24451	3322	3		N	-0-			-0-

CLARK, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 028189 COMPL. DATE 09/16/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2733 - 3100

12	0	1142	-0-	1142	B	4345	1142	3		N	-0-			-0-
01	0	1003	-0-	1003	B	5348	1003	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	857	-0-	-1943	B	3405	857	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3405														
03	3100 N	1059	-0-	-2041	B	1364	1059	3		N	-0-			-0-
04	2719 N	1355	-0-	-1364	B	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
05	1794 N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1794	3		N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1014 RRCID -> 037037 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1068 RRCID -> 040877 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 3084 - 3222

12	899 N	889	-0-	-10	B	-0-	889	3		N	-0-			-0-
01	899 N	885	-0-	-14	B	-0-	885	3		N	-0-			-0-
02	812 N	792	-0-	-20	B	-0-	792	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	899 N	875	-0-	-24	B	-0-	875	3		N	-0-			-0-
04	870 N	844	-0-	-26	B	-0-	844	3		N	-0-			-0-
05	868 N	772	-0-	-96	B	-0-	772	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STILLWELL WELL #: 1 A RRCID -> 044979 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3134 - 3213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BOULWARE WELL #: 2 A RRCID -> 055639 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3215 - 3280

12	2387	N	2249	-0-	-138	B	-0-	2249	3	N	-0-			-0-
01	2294	N	1281	-0-	-1013	B	-0-	1281	3	N	-0-			-0-
02	2100	N	1512	-0-	-588	B	-0-	1512	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2263	N	2045	-0-	-218	B	-0-	2045	3	N	-0-			-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	B	-0-	2168	3	N	-0-			-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1808	3	N	-0-			-0-

MACY WELL #: 1 A RRCID -> 068071 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3002 - 3191

12	496	N	259	-0-	-237	B	-0-	259	3	N	-0-			-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3	N	-0-			-0-
02	560	N	541	-0-	-19	B	-0-	541	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3	N	-0-			-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3	N	-0-			-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 38 RRCID -> 078052 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3079 - 3207

12	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3	N	-0-			-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3	N	-0-			-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3	N	-0-			-0-
04	570	N	557	-0-	-13	B	-0-	557	3	N	-0-			-0-
05	589	N	552	-0-	-37	B	-0-	552	3	N	-0-			-0-

CARLANDER WELL #: 2 RRCID -> 078181 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3225 - 3248

12	0		490	-0-	490	B	1642	490	3	N	-0-			-0-
01	0		654	-0-	654	B	2296	654	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	544	-0-	-2256	B	40	544	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 40														
03	753	N	713	-0-	-40	B	-0-	713	3	N	-0-			-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	3	N	-0-			-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3	N	-0-			-0-

MCMURRY WELL #: 3 RRCID -> 080435 COMPL. DATE 01/26/1979 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3117 - 3268

12	0		1857	-0-	1857	B	2929	1857	3	N	-0-			-0-
01	0		2336	-0-	2336	B	5265	2336	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2026	-0-	-774	B	4491	2026	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4491														
03	3100	N	2164	-0-	-936	B	3555	2164	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	2076	-0-	-924	B	2631	2076	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	2057	-0-	-1043	B	1588	2057	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GOCHNAUR WELL #: M 1 RRCID -> 081520 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 082386 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2833 - 2978

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ATHA WELL #: 2 RRCID -> 083511 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2851 - 2915

12	465 N	413	-0-	-52	B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3		N	-0-			-0-
02	588 N	464	-0-	-124	B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3		N	-0-			-0-

VERNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 087890 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3176 - 3210

12	0	1817	-0-	1817	B	5428	1817	3		N	-0-			-0-
01	0	1059	-0-	1059	B	6487	1059	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1220	-0-	-1580	B	4907	1220	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4907														
03	3100 N	1643	-0-	-1457	B	3450	1643	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1628	-0-	-1372	B	2078	1628	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1299	-0-	-1801	B	277	1299	3		N	-0-			-0-

PRICE, W. N. WELL #: 2 RRCID -> 089632 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3172 - 3308

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LASLEY, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 102541 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2938 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		780	-0-	780	2344	B	780	3			N	-0-					-0-
01	0		789	-0-	789	3133	B	789	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	722	-0-	-2078	1055	B	722	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1055																		
03	1852	N	797	-0-	-1055	-0-	B	797	3			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	B	779	3			N	-0-					-0-
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	B	775	3			N	-0-					-0-

CMF CORPORATION WELL #: 171 RRCID -> 102544 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3051 - 3118

12	0		2267	-0-	2267	7127	B	2267	3			N	-0-					-0-
01	0		2266	-0-	2266	9393	B	2266	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2094	-0-	-706	8687	B	2094	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8687																		
03	3100	N	2282	-0-	-818	7869	B	2282	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2190	-0-	-810	7059	B	2190	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2085	-0-	-1015	6044	B	2085	3			N	-0-					-0-

WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362

12	0		739	-0-	739	2358	B	739	3			N	-0-					-0-
01	0		835	-0-	835	3193	B	835	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	857	-0-	-1943	1250	B	857	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1250																		
03	2152	N	902	-0-	-1250	-0-	B	902	3			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	B	923	3			N	-0-					-0-
05	961	N	941	-0-	-20	-0-	B	941	3			N	-0-					-0-

SCHROETER WELL #: 1 R RRCID -> 116441 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 3148 - 3218

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 117442 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 1170

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHERMAN COUNTY WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 117445 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1080 - 1170

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ATCHESON WELL #: 3 RRCID -> 119771 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3188 - 3212

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 120005 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1032 - 1052

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2022 - WELL PLUGGED 12/13/22

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 2A RRCID -> 120722 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3003 - 3330

12	0	307	-0-	307	B	737	307	3		N	-0-			-0-
01	0	313	-0-	313	B	1050	313	3		N	-0-			-0-
02	1268 N	218	-0-	-1050	B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	276	-0-	-34	B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
04	300 N	261	-0-	-39	B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3		N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 123560 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3130 - 3328

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 30 RRCID -> 124521 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 3110 - 3302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3		N	-0-			-0-
01	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3		N	-0-			-0-
02	2016 N	1649	-0-	-367 B	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	3		N	-0-			-0-
04	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	3		N	-0-			-0-
05	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	3		N	-0-			-0-

BOULWARE A WELL #: 1R RRCID -> 136509 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3330

12	0	312	-0-	312 B	1005	312	3		N	-0-			-0-
01	0	219	-0-	219 B	1224	219	3		N	-0-			-0-
02	1466 N	242	-0-	-1224 B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
05	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3		N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 137302 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2856 - 3212

12	2604 N	1891	-0-	-713 B	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
01	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	3		N	-0-			-0-
02	2128 N	1135	-0-	-993 B	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1891 N	1193	-0-	-698 B	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
04	2220 N	2144	-0-	-76 B	-0-	2144	3		N	-0-			-0-
05	2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 31 RRCID -> 148064 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3080 - 3230

12	2108 N	1912	-0-	-196 B	-0-	1912	3		N	-0-			-0-
01	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	3		N	-0-			-0-
02	2408 N	1951	-0-	-457 B	-0-	1951	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	3		N	-0-			-0-
04	2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	3		N	-0-			-0-
05	2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494	3		N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153753 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2890 - 3274

12	1271 N	1136	-0-	-135 B	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
01	1302 N	1098	-0-	-204 B	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
02	1176 N	826	-0-	-350 B	-0-	826	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1147 N	768	-0-	-379 B	-0-	768	3		N	-0-			-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
05	930 N	11	-0-	-919 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-

CLUCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 158471 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3080 - 3220

12	2356 N	1884	-0-	-472 B	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
01	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3		N	-0-			-0-
02	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2579 N	2579	-0-	-0- B	-0-	2579	3		N	-0-			-0-
04	2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470	3		N	-0-			-0-
05	2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 39 RRCID -> 158564 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2832 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	908	-0-	908	B	2901	908	3		N	-0-			-0-
01	0	1135	-0-	1135	B	4036	1135	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	943	-0-	-1857	B	2179	943	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2179														
03	3100 N	1238	-0-	-1862	B	317	1238	3		N	-0-			-0-
04	1722 N	1405	-0-	-317	B	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
05	1449 N	1449	-0-	-0-	B	-0-	1449	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 32 RRCID -> 158566 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3031 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	554	-0-	554	B	2094	554	3		N	-0-			-0-
01	0	751	-0-	751	B	2845	751	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	750	-0-	-2050	B	795	750	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 795														
03	1955 N	1160	-0-	-795	B	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
04	1342 N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309	3		N	-0-			-0-

WISEMAN WELL #: 2 RRCID -> 158968 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 3226 - 3390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	877	-0-	877	B	3160	877	3		N	-0-			-0-
01	0	1142	-0-	1142	B	4302	1142	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1028	-0-	-1772	B	2530	1028	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2530														
03	3100 N	1361	-0-	-1739	B	791	1361	3		N	-0-			-0-
04	2195 N	1404	-0-	-791	B	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
05	1408 N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1408	3		N	-0-			-0-

MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 162131 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2782 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	861	-0-	861	B	4061	861	3		N	-0-			-0-
01	0	1274	-0-	1274	B	5335	1274	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1193	-0-	-1607	B	3728	1193	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3728														
03	3100 N	1958	-0-	-1142	B	2586	1958	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2001	-0-	-999	B	1587	2001	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1968	-0-	-1132	B	455	1968	3		N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 162133 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2715 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4061 #	1617	-0-	-2444	B	-8292	1617	3		N	-0-			-0-
01	4061 #	1061	-0-	-3000	B	-11292	1061	3		N	-0-			-0-
02	2408 N	-0-	-0-	-2408	B	-11292				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10563 CANCELLED UNDERAGE -> -729														
03	1612 N	2660	-0-	1048	B	-9515	2660	3		N	-0-			-0-
04	1020 N	3440	-0-	2420	B	-7095	3440	3		N	-0-			-0-
05	0 N	2970	-0-	2970	B	-4125	2970	3		N	-0-			-0-

HOLT, ET AL WELL #: 109 RRCID -> 163561 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 1569 PERF. 1360 - 1450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DOOLEY WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3		N	-0-			-0-
01	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3		N	-0-			-0-
02	728 N	610	-0-	-118 B	-0-	610	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673	3		N	-0-			-0-
04	660 N	647	-0-	-13 B	-0-	647	3		N	-0-			-0-
05	682 N	667	-0-	-15 B	-0-	667	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 33 RRCID -> 164689 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2931 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3441 #	2743	-0-	-698 B	-3155	2743	3		N	-0-			-0-
01	3441 #	2207	-0-	-1234 B	-4389	2207	3		N	-0-			-0-
02	3108 #	1981	-0-	-1127 B	-5516	1981	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5516													
03	3379 #	2181	-0-	-1198 B	-6714	2181	3		N	-0-			-0-
04	3120 #	1945	-0-	-1175 B	-7889	1945	3		N	-0-			-0-
05	2201 N	2758	-0-	557 B	-7332	2758	3		N	-0-			-0-

FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 3301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085 N	1037	-0-	-48 B	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
01	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
02	1176 N	1020	-0-	-156 B	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
04	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
05	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 35 RRCID -> 164731 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2915 - 3325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2325 N	1925	-0-	-400 B	-0-	1925	3		N	-0-			-0-
01	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
02	1960 N	1465	-0-	-495 B	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1922 N	1592	-0-	-330 B	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
04	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
05	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3		N	-0-			-0-

HARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 165754 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3189 - 3654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	581	-0-	-721 B	-0-	581	3		N	-0-			-0-
01	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
02	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
04	1080 N	1047	-0-	-33 B	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
05	1271 N	647	-0-	-624 B	-0-	647	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 34 RRCID -> 166531 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	531	-0-	531 B	1775	531	3		N	-0-			-0-
01	0	673	-0-	673 B	2448	673	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	558	-0-	-2242 B	206	558	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 206													
03	1033 N	827	-0-	-206 B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
04	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3		N	-0-			-0-
05	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DOOLEY WELL #: 669 RRCID -> 166907 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	2802	-0-	2802 B	7885	2802	3		N	-0-			-0-
01	0	2945	-0-	2945 B	10830	2945	3		N	-0-			-0-
02	13762 R	2932	-0-	-10830 B	-0-	2932	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3355 R	3355	-0-	-0- B	-0-	3355	3		N	-0-			-0-
04	3226 R	3226	-0-	-0- B	-0-	3226	3		N	-0-			-0-
05	3329 R	3329	-0-	-0- B	-0-	3329	3		N	-0-			-0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 40 RRCID -> 168154 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2880 - 3280

12	0	1330	-0-	1330 B	3153	1330	3		N	-0-			-0-
01	0	969	-0-	969 B	4122	969	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	913	-0-	-1887 B	2235	913	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2235													
03	3100 N	935	-0-	-2165 B	70	935	3		N	-0-			-0-
04	1241 N	1171	-0-	-70 B	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
05	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 41 RRCID -> 168156 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2796 - 3300

12	0	1188	-0-	1188 B	3886	1188	3		N	-0-			-0-
01	0	1399	-0-	1399 B	5285	1399	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1208	-0-	-1592 B	3693	1208	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3693													
03	3100 N	1569	-0-	-1531 B	2162	1569	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1592	-0-	-1408 B	754	1592	3		N	-0-			-0-
05	2346 N	1592	-0-	-754 B	-0-	1592	3		N	-0-			-0-

BRADDOCK WELL #: 2 RRCID -> 168727 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2611 - 3002

12	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02	168 N	162	-0-	-6 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 36 RRCID -> 169067 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2851 - 3273

12	5828 N	5780	-0-	-48 B	-0-	5780	3		N	-0-			-0-
01	4406 N	4406	-0-	-0- B	-0-	4406	3		N	-0-			-0-
02	4480 N	4365	-0-	-115 B	-0-	4365	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5766 N	5067	-0-	-699 B	-0-	5067	3		N	-0-			-0-
04	5754 N	5754	-0-	-0- B	-0-	5754	3		N	-0-			-0-
05	5937 N	5937	-0-	-0- B	-0-	5937	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 42 RRCID -> 169541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2990 - 3200

12	0	1000	-0-	1000 B	3162	1000	3		N	-0-			-0-
01	0	1113	-0-	1113 B	4275	1113	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	975	-0-	-1825 B	2450	975	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2450													
03	3100 N	1180	-0-	-1920 B	530	1180	3		N	-0-			-0-
04	1736 N	1206	-0-	-530 B	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
05	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FISHER WELL #: 2 RRCID -> 169548 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2650 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PAULSEN WELL #: 2 RRCID -> 169637 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2763 - 2927

12	1650 N	1650	-0-	-0-	B	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
01	1887 N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
02	1924 N	1924	-0-	-0-	B	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2066 N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
04	1927 N	1927	-0-	-0-	B	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
05	2139 N	1958	-0-	-181	B	-0-	1958	3		N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171281 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3094 - 3360

12	0	354	-0-	354	B	952	354	3		N	-0-			-0-
01	0	335	-0-	335	B	1287	335	3		N	-0-			-0-
02	1583 N	296	-0-	-1287	B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	327	-0-	-14	B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
04	330 N	304	-0-	-26	B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
05	341 N	290	-0-	-51	B	-0-	290	3		N	-0-			-0-

FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A" WELL #: 2 RRCID -> 171687 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2946 - 3350

12	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3		N	-0-			-0-
01	866 N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3		N	-0-			-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	899 N	896	-0-	-3	B	-0-	896	3		N	-0-			-0-
04	840 N	834	-0-	-6	B	-0-	834	3		N	-0-			-0-
05	837 N	786	-0-	-51	B	-0-	786	3		N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171688 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2908 - 3250

12	465 N	457	-0-	-8	B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
01	465 N	449	-0-	-16	B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
02	420 N	407	-0-	-13	B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	449	-0-	-16	B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
05	465 N	448	-0-	-17	B	-0-	448	3		N	-0-			-0-

HORNER, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 171689 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3130 - 3375

12	496 N	351	-0-	-145	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
02	616 N	466	-0-	-150	B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3		N	-0-			-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3		N	-0-			-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOLSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171690 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2899 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190 3		N	-0-			-0-
01	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3		N	-0-			-0-
02	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 3		N	-0-			-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3		N	-0-			-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3		N	-0-			-0-

SAFRANKO WELL #: 2 RRCID -> 171702 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3039 - 3400

12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
02	224 N	192	-0-	-32 B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	194	-0-	-54 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
04	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
05	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3		N	-0-			-0-

HARRIS, C. WELL #: 2 RRCID -> 171846 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2842 - 3300

12	0	672	-0-	672 B	1909	672 3		N	-0-			-0-
01	0	565	-0-	565 B	2474	565 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	479	-0-	-2321 B	153	479 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 153												
03	913 N	760	-0-	-153 B	-0-	760 3		N	-0-			-0-
04	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3		N	-0-			-0-
05	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 171848 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2945 - 3320

12	0	1378	-0-	1378 B	3546	1378 3		N	-0-			-0-
01	0	1452	-0-	1452 B	4998	1452 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1249	-0-	-1551 B	3447	1249 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3447												
03	3100 N	1592	-0-	-1508 B	1939	1592 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1415	-0-	-1585 B	354	1415 3		N	-0-			-0-
05	1763 N	1409	-0-	-354 B	-0-	1409 3		N	-0-			-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 171853 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2824 - 3183

12	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3		N	-0-			-0-
01	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3		N	-0-			-0-
02	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 3		N	-0-			-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 3		N	-0-			-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3		N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172102 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2852 - 3350

12	0	1284	-0-	1284 B	3200	1284 3		N	-0-			-0-
01	0	1227	-0-	1227 B	4427	1227 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	459	-0-	-2341 B	2086	459 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2086												
03	3100 N	1172	-0-	-1928 B	158	1172 3		N	-0-			-0-
04	1289 N	1131	-0-	-158 B	-0-	1131 3		N	-0-			-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, W. N. WELL #: 3 RRCID -> 172103 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3042 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1437	-0-	1437 B	3991	1437	3		N	-0-			-0-
01	0	1419	-0-	1419 B	5410	1419	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1135	-0-	-1665 B	3745	1135	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3745													
03	3100 N	1431	-0-	-1669 B	2076	1431	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1401	-0-	-1599 B	477	1401	3		N	-0-			-0-
05	1910 N	1433	-0-	-477 B	-0-	1433	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 44 RRCID -> 172105 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2894 - 3400

12	0	860	-0-	860 B	2709	860	3		N	-0-			-0-
01	0	991	-0-	991 B	3700	991	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	846	-0-	-1954 B	1746	846	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1746													
03	2898 N	1152	-0-	-1746 B	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 45 RRCID -> 172110 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3088 - 3280

12	1705 N	1472	-0-	-233 B	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
02	1792 N	1371	-0-	-421 B	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1457 N	1127	-0-	-330 B	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
04	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3		N	-0-			-0-
05	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3		N	-0-			-0-

PRICE, L.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 172111 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2764 - 3301

12	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	56 N	16	-0-	-40 B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 1339 RRCID -> 172120 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2755 - 3350

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 172131 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 2732 - 2990

12	1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
01	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
02	1064 N	1001	-0-	-63 B	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	993	-0-	-30 B	-0-	993	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1065	-0-	-75 B	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
05	1116 N	1001	-0-	-115 B	-0-	1001	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BUCKLES WELL #: 2 RRCID -> 172196 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2847	-0-	2847 B	716	2847	3			N	-0-					-0-
01	0		2104	-0-	2104 B	2820	2104	3			N	-0-					-0-
02	4864	N	2044	-0-	-2820 B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	2447	-0-	-405 B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
05	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 43 RRCID -> 172206 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2974 - 3250

12	1209	N	1195	-0-	-14 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1200	-0-	-256 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

BRADLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 172367 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3140 - 3400

12	0		10	-0-	10 B	46	10	3			N	-0-					-0-
01	0		58	-0-	58 B	104	58	3			N	-0-					-0-
02	149	N	45	-0-	-104 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 172368 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3147 - 3400

12	527	N	255	-0-	-272 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	558	N	428	-0-	-130 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172552 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2623 - 2970

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 48 RRCID -> 172558 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3000 - 3250

12	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	496	N	373	-0-	-123 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	364	-0-	-194 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 47 RRCID -> 172563 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3016 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1513	-0-	1513	B	4093	1513	3		N	-0-			-0-
01	0	1427	-0-	1427	B	5520	1427	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1383	-0-	-1417	B	4103	1383	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4103														
03	3100 N	1560	-0-	-1540	B	2563	1560	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1467	-0-	-1533	B	1030	1467	3		N	-0-			-0-
05	2499 N	1469	-0-	-1030	B	-0-	1469	3		N	-0-			-0-

KEENER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 172568 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2795 - 3024

12	0	203	-0-	203	B	593	203	3		N	-0-			-0-
01	0	197	-0-	197	B	790	197	3		N	-0-			-0-
02	961 N	171	-0-	-790	B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	200	-0-	-17	B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D46 RRCID -> 172573 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2970 - 3250

12	527 N	520	-0-	-7	B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3		N	-0-			-0-
02	644 N	507	-0-	-137	B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3		N	-0-			-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 50 RRCID -> 172584 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2971 - 3300

12	0	741	-0-	741	B	2473	741	3		N	-0-			-0-
01	0	980	-0-	980	B	3453	980	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	730	-0-	-2070	B	1383	730	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1383														
03	2424 N	1041	-0-	-1383	B	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0-	B	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL - SEC 16 WELL #: D 49 RRCID -> 172685 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3000 - 3300

12	1798 N	1688	-0-	-110	B	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
01	1773 N	1773	-0-	-0-	B	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
02	1792 N	1671	-0-	-121	B	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2010 N	2010	-0-	-0-	B	-0-	2010	3		N	-0-			-0-
04	1976 N	1976	-0-	-0-	B	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
05	1956 N	1956	-0-	-0-	B	-0-	1956	3		N	-0-			-0-

MAKEIG, ELLA WELL #: 209 RRCID -> 173063 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3146 - 3450

12	2074 N	2074	-0-	-0-	B	-0-	2074	3		N	-0-			-0-
01	2061 N	2061	-0-	-0-	B	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
02	1734 N	1734	-0-	-0-	B	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2077 N	1948	-0-	-129	B	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
04	1980 N	1826	-0-	-154	B	-0-	1826	3		N	-0-			-0-
05	1922 N	307	-0-	-1615	B	-0-	307	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 2409 RRCID -> 173532 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2897 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620 N	375	-0-	-245 B	-0-	375	3	N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3	N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3	N	-0-			-0-
04	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3	N	-0-			-0-
05	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3	N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 2046 RRCID -> 174774 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2915 - 3300

12	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3	N	-0-			-0-
01	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3	N	-0-			-0-
02	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3	N	-0-			-0-
04	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3	N	-0-			-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3	N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2449 RRCID -> 174778 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2924 - 3350

12	2232 N	2035	-0-	-197 B	-0-	2035	3	N	-0-			-0-
01	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3	N	-0-			-0-
02	1960 N	1735	-0-	-225 B	-0-	1735	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	3	N	-0-			-0-
04	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	3	N	-0-			-0-
05	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3	N	-0-			-0-

JUNKIN WELL #: 2 RRCID -> 176453 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2670 - 3280

12	0	651	-0-	651 B	910	651	3	N	-0-			-0-
01	0	704	-0-	704 B	1614	704	3	N	-0-			-0-
02	2171 N	557	-0-	-1614 B	-0-	557	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3	N	-0-			-0-
04	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3	N	-0-			-0-
05	620 N	145	-0-	-475 B	-0-	145	3	N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 2 RRCID -> 176585 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3400

12	775 N	720	-0-	-55 B	-0-	720	3	N	-0-			-0-
01	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3	N	-0-			-0-
02	896 N	743	-0-	-153 B	-0-	743	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3	N	-0-			-0-
04	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3	N	-0-			-0-
05	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3	N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 3 RRCID -> 177223 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3076 - 3335

12	2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564	3	N	-0-			-0-
01	2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592	3	N	-0-			-0-
02	2716 N	2290	-0-	-426 B	-0-	2290	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2573 N	2567	-0-	-6 B	-0-	2567	3	N	-0-			-0-
04	2520 N	2463	-0-	-57 B	-0-	2463	3	N	-0-			-0-
05	2542 N	2428	-0-	-114 B	-0-	2428	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTER ET AL "A" WELL #: 2206 RRCID -> 178796 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2760 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 178812 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3300 - 3465

12	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	3	N	-0-			-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	971	-0-	-109	B	-0-	971	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	913	-0-	-110	B	-0-	913	3	N	-0-			-0-

JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024

12	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3	N	-0-			-0-
01	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	3	N	-0-			-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3	N	-0-			-0-
05	217	N	160	-0-	-57	B	-0-	160	3	N	-0-			-0-

CRAIG, CARL "A" WELL #: 2102 RRCID -> 178825 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2690 - 2960

12	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-			-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
02	168	N	161	-0-	-7	B	-0-	161	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3	N	-0-			-0-
04	180	N	166	-0-	-14	B	-0-	166	3	N	-0-			-0-
05	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	169	3	N	-0-			-0-

MCBRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906

12	961	N	752	-0-	-209	B	-0-	752	3	N	-0-			-0-
01	806	N	802	-0-	-4	B	-0-	802	3	N	-0-			-0-
02	812	N	640	-0-	-172	B	-0-	640	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	744	N	632	-0-	-112	B	-0-	632	3	N	-0-			-0-
04	780	N	698	-0-	-82	B	-0-	698	3	N	-0-			-0-
05	713	N	595	-0-	-118	B	-0-	595	3	N	-0-			-0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 178831 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2934 - 3325

12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHAFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-

HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1954	-0-	-216 B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1925	-0-	-28 B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1790	-0-	-190 B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1708	-0-	-152 B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 180705 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3045 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5389	-0-	5389 B	15104	5389	3			N	-0-					-0-
01	0		5566	-0-	5566 B	20670	5566	3			N	-0-					-0-
02	25531	N	4861	-0-	-20670 B	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5535	N	5535	-0-	-0- B	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
04	5458	N	5458	-0-	-0- B	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
05	5648	N	5648	-0-	-0- B	-0-	5648	3			N	-0-					-0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181061 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3048 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2123	-0-	-78 B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2283	-0-	-11 B	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2135	-0-	-85 B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2066	-0-	-166 B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

SEWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181108 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2790 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181109 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2660 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	785	-0-	-21 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	837	N	770	-0-	-67 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	756	N	753	-0-	-3 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	837	N	776	-0-	-61 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	904	-0-	904 B	1435	904	3		N	-0-			-0-
01	0	1057	-0-	1057 B	2492	1057	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	929	-0-	-1871 B	621	929	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 621													
03	1621 N	1000	-0-	-621 B	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
04	1020 N	1008	-0-	-12 B	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	965	-0-	-58 B	-0-	965	3		N	-0-			-0-

CARTER -ET-AL- WELL #: 3 RRCID -> 181651 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2745 - 3058

12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, HATTIE WELL #: 2 RRCID -> 181652 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3020 - 3190

12	1302 N	1137	-0-	-165 B	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
01	1488 N	1428	-0-	-60 B	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
02	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
04	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3		N	-0-			-0-
05	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3		N	-0-			-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 182099 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2833 - 3200

12	992 N	827	-0-	-165 B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
02	1036 N	897	-0-	-139 B	-0-	897	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
04	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 38 RRCID -> 182100 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3071

12	1085 N	829	-0-	-256 B	-0-	829	3		N	-0-			-0-
01	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3		N	-0-			-0-
02	1120 N	683	-0-	-437 B	-0-	683	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3		N	-0-			-0-

WISEMAN, SARAH WELL #: 2023 RRCID -> 182348 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3108 - 3450

12	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3		N	-0-			-0-
01	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3		N	-0-			-0-
02	672 N	584	-0-	-88 B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662	3		N	-0-			-0-
04	630 N	420	-0-	-210 B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
05	651 N	456	-0-	-195 B	-0-	456	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAILE WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	343	-0-	-60 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	532	N	491	-0-	-41 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-

ANDERSON - REEVES WELL #: 2 RRCID -> 182597 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3433 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		355	-0-	355 B	935	355	3			N	-0-					-0-
01	0		336	-0-	336 B	1271	336	3			N	-0-					-0-
02	1565	N	294	-0-	-1271 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-

PRICE "C" WELL #: 2 RRCID -> 182757 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3085 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	656	-0-	-26 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	812	N	608	-0-	-204 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 183742 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2730 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTRITE WELL #: 219 RRCID -> 184063 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3062 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-

ATHA WELL #: 3 RRCID -> 184123 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2737 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		605	-0-	605 B	1143	605	3			N	-0-					-0-
01	0		575	-0-	575 B	1718	575	3			N	-0-					-0-
02	2187	N	469	-0-	-1718 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	569	-0-	-51 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	570	N	467	-0-	-103 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 2 RRCID -> 184144 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3216 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HAILE, Z. T. WELL #: 3 RRCID -> 184228 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2835 - 3107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	730	-0-	730	B	2343	730	3		N	-0-			-0-
01	0	885	-0-	885	B	3228	885	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	794	-0-	-2006	B	1222	794	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1222														
03	2263 N	1041	-0-	-1222	B	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
04	1256 N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	3		N	-0-			-0-

SEYMOUR WELL #: 2 RRCID -> 184238 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3109 - 3340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 184989 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2787 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
02	168 N	163	-0-	-5	B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	172	-0-	-14	B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
04	180 N	156	-0-	-24	B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	186 N	156	-0-	-30	B	-0-	156	3		N	-0-			-0-

GUNZELMAN, P. WELL #: 2 RRCID -> 184990 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2735 - 2770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3		N	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3		N	-0-			-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3		N	-0-			-0-
04	750 N	741	-0-	-9	B	-0-	741	3		N	-0-			-0-
05	763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
01	1209 N	182	-0-	-1027 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
02	1260 N	1092	-0-	-168 B	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1643 N	1389	-0-	-254 B	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
04	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3		N	-0-			-0-
05	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3		N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT "A" WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 3170

12	1829 N	1362	-0-	-467 B	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
01	1829 N	1388	-0-	-441 B	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
02	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	3		N	-0-			-0-
04	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
05	1829 N	1692	-0-	-137 B	-0-	1692	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, CLAY A. WELL #: 2 RRCID -> 185855 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3340 - 3450

12	0	1466	-0-	1466 B	3839	1466	3		N	-0-			-0-
01	0	1395	-0-	1395 B	5234	1395	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1284	-0-	-1516 B	3718	1284	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3718													
03	3100 N	1411	-0-	-1689 B	2029	1411	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1357	-0-	-1643 B	386	1357	3		N	-0-			-0-
05	1785 N	1399	-0-	-386 B	-0-	1399	3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 185863 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3013 - 3330

12	0	2231	-0-	2231 B	6927	2231	3		N	-0-			-0-
01	0	2244	-0-	2244 B	9171	2244	3		N	-0-			-0-
02	9171 N	-0-	-0-	-9171 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-				N	-0-			-0-
04	2160 N	-0-	-0-	-2160 B	-0-				N	-0-			-0-
05	2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	3		N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 186087 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3105 - 3419

12	0	845	-0-	845 B	2270	845	3		N	-0-			-0-
01	0	869	-0-	869 B	3139	869	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	848	-0-	-1952 B	1187	848	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1187													
03	2118 N	931	-0-	-1187 B	-0-	931	3		N	-0-			-0-
04	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3		N	-0-			-0-
05	930 N	903	-0-	-27 B	-0-	903	3		N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 5421 RRCID -> 186642 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3226 - 3339

12	930 N	836	-0-	-94 B	-0-	836	3		N	-0-			-0-
01	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3		N	-0-			-0-
02	1008 N	861	-0-	-147 B	-0-	861	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
*05	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, L.M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 186852 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3190 - 3198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	807	-0-	807	B	2560	807	3		N	-0-			-0-
01	0	831	-0-	831	B	3391	831	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	811	-0-	-1989	B	1402	811	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1402														
03	2324 N	922	-0-	-1402	B	-0-	922	3		N	-0-			-0-
04	916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	3		N	-0-			-0-
05	899 N	773	-0-	-126	B	-0-	773	3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 188773 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3085 - 3150

12	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	49	-0-	-75	B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	60 N	32	-0-	-28	B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33	B	-0-	29	3		N	-0-			-0-

LANE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 188958 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3011 - 3215

12	1221 N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	3		N	-0-			-0-
02	1288 N	888	-0-	-400	B	-0-	888	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1209 N	979	-0-	-230	B	-0-	979	3		N	-0-			-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3		N	-0-			-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-

HARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 189197 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3169 - 3245

12	838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3		N	-0-			-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3		N	-0-			-0-
02	868 N	629	-0-	-239	B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	837 N	669	-0-	-168	B	-0-	669	3		N	-0-			-0-
04	660 N	615	-0-	-45	B	-0-	615	3		N	-0-			-0-
05	682 N	533	-0-	-149	B	-0-	533	3		N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 189202 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3118 - 3275

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 189241 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2756 - 3340

12	0	841	-0-	841	B	-161	841	3		N	-0-			-0-
01	0	199	-0-	199	B	38	199	3		N	-0-			-0-
02	1092 N	800	-0-	-292	B	-0-	800	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	3		N	-0-			-0-
04	1452 N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1403	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES "A" WELL #: 2 RRCID -> 189271 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3099 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1007	-0-	-113	B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1100	-0-	-16	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 40 RRCID -> 189282 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3090 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	604	-0-	-109	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	896	N	696	-0-	-200	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

PRICE, W. N. WELL #: 4 RRCID -> 190079 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1578	N	1578	-0-	-0-	B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1547	-0-	-13	B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1376 RRCID -> 190814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2822 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1024	-0-	1024	B	-5106	1024	3			N	-0-					-0-
01	0		1041	-0-	1041	B	-4065	1041	3			N	-0-					-0-
02	868	N	828	-0-	-40	B	-4065	828	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4065																		
03	1023	N	938	-0-	-85	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	927	-0-	-93	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	930	N	927	-0-	-3	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 58 RRCID -> 190860 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3008 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		367	-0-	367	B	1292	367	3			N	-0-					-0-
01	0		341	-0-	341	B	1633	341	3			N	-0-					-0-
02	2106	N	473	-0-	-1633	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 59 RRCID -> 190886 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3035 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		437	-0-	437	B	1492	437	3			N	-0-					-0-
01	0		516	-0-	516	B	2008	516	3			N	-0-					-0-
02	2480	N	472	-0-	-2008	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MADDEN, ORIE V. WELL #: 102 RRCID -> 190890 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2937 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1061	-0-	1061 B	2830	1061	3		N	-0-			-0-
01	0	1146	-0-	1146 B	3976	1146	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	905	-0-	-1895 B	2081	905	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		2081											
03	3100 N	1103	-0-	-1997 B	84	1103	3		N	-0-			-0-
04	1132 N	1048	-0-	-84 B	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3		N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190893 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2905 - 3210

12	0	676	-0-	676 B	1783	676	3		N	-0-			-0-
01	0	701	-0-	701 B	2484	701	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	653	-0-	-2147 B	337	653	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		337											
03	1066 N	729	-0-	-337 B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
04	690 N	671	-0-	-19 B	-0-	671	3		N	-0-			-0-
05	713 N	681	-0-	-32 B	-0-	681	3		N	-0-			-0-

VALL WELL #: 1 RRCID -> 191935 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3040 - 3146

12	0	576	-0-	576 B	1730	576	3		N	-0-			-0-
01	0	561	-0-	561 B	2291	561	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	531	-0-	-2269 B	22	531	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		22											
03	618 N	596	-0-	-22 B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
04	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
05	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583	3		N	-0-			-0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 3350

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GARLAND-SCOTT 44 WELL #: 1044 RRCID -> 196235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3038 - 3200

12	2511 N	2507	-0-	-4 B	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
01	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	3		N	-0-			-0-
02	2688 N	1758	-0-	-930 B	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	2624 N	2624	-0-	-0- B	-0-	2624	3		N	-0-			-0-
04	2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	2571	3		N	-0-			-0-
05	2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	3		N	-0-			-0-

GARLAND-SCOTT WELL #: 1045 RRCID -> 196236 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3095 - 3170

12	0	964	-0-	964 B	964	964	3		N	-0-			-0-
01	0	927	-0-	927 B	1891	927	3		N	-0-			-0-
02	2702 N	811	-0-	-1891 B	-0-	811	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3		N	-0-			-0-
04	900 N	889	-0-	-11 B	-0-	889	3		N	-0-			-0-
05	899 N	827	-0-	-72 B	-0-	827	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, L. M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 199420 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3552 - 5276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 58 RRCID -> 204795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2893 - 3500

12	651	N	570	-0-	-81	B	-0-	570	3	N	-0-			-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3	N	-0-			-0-
02	672	N	542	-0-	-130	B	-0-	542	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558	N	556	-0-	-2	B	-0-	556	3	N	-0-			-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3	N	-0-			-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 54 RRCID -> 204800 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2954 - 3475

12	0		750	-0-	750	B	2306	750	3	N	-0-			-0-
01	0		837	-0-	837	B	3143	837	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	759	-0-	-2041	B	1102	759	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1102														
03	2016	N	914	-0-	-1102	B	-0-	914	3	N	-0-			-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	3	N	-0-			-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 57 RRCID -> 204803 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2840 - 3435

12	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	3	N	-0-			-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3	N	-0-			-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	3	N	-0-			-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	3	N	-0-			-0-
05	806	N	723	-0-	-83	B	-0-	723	3	N	-0-			-0-

PRICE WELL #: 1A RRCID -> 204807 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2845 - 3403

12	806	N	769	-0-	-37	B	-0-	769	3	N	-0-			-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3	N	-0-			-0-
02	896	N	743	-0-	-153	B	-0-	743	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3	N	-0-			-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	3	N	-0-			-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 52 RRCID -> 205032 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3051 - 3307

12	775	N	572	-0-	-203	B	-0-	572	3	N	-0-			-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3	N	-0-			-0-
02	952	N	655	-0-	-297	B	-0-	655	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3	N	-0-			-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 66 RRCID -> 205033 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2912 - 3341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992 N	903	-0-	-89 B	-0-	903	3	N	-0-			-0-
01	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3	N	-0-			-0-
02	1092 N	938	-0-	-154 B	-0-	938	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
04	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3	N	-0-			-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 59 RRCID -> 205034 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2915 - 3440

12	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3	N	-0-			-0-
01	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
02	1036 N	961	-0-	-75 B	-0-	961	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3	N	-0-			-0-
04	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
05	1054 N	1047	-0-	-7 B	-0-	1047	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 60 RRCID -> 205035 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2954 - 3435

12	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3	N	-0-			-0-
01	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3	N	-0-			-0-
02	924 N	841	-0-	-83 B	-0-	841	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3	N	-0-			-0-
04	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3	N	-0-			-0-
05	930 N	918	-0-	-12 B	-0-	918	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 49 RRCID -> 205037 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3054 - 3508

12	1426 N	1109	-0-	-317 B	-0-	1109	3	N	-0-			-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3	N	-0-			-0-
02	1596 N	1221	-0-	-375 B	-0-	1221	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3	N	-0-			-0-
04	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3	N	-0-			-0-
05	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3	N	-0-			-0-

FLORES-SCHMICH WELL #: 57 RRCID -> 205038 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 3055 - 3310

12	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3	N	-0-			-0-
01	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3	N	-0-			-0-
02	980 N	928	-0-	-52 B	-0-	928	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
04	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	1020	-0-	-3 B	-0-	1020	3	N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL WELL #: 3043 RRCID -> 205271 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3090 - 3205

12	1674 N	1227	-0-	-447 B	-0-	1227	3	N	-0-			-0-
01	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439	3	N	-0-			-0-
02	1848 N	1238	-0-	-610 B	-0-	1238	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3	N	-0-			-0-
04	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1300	-0-	-64 B	-0-	1300	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 48 RRCID -> 206969 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3		N	-0-			-0-
01	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3		N	-0-			-0-
02	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3		N	-0-			-0-
04	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3		N	-0-			-0-
05	868 N	577	-0-	-291 B	-0-	577	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 47 RRCID -> 207166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
01	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
02	588 N	516	-0-	-72 B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3		N	-0-			-0-
04	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3		N	-0-			-0-
05	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 55 RRCID -> 207167 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2996 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713 N	628	-0-	-85 B	-0-	628	3		N	-0-			-0-
01	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3		N	-0-			-0-
02	896 N	652	-0-	-244 B	-0-	652	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3		N	-0-			-0-
04	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3		N	-0-			-0-
05	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 55 RRCID -> 209968 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2807 - 3360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	868 N	743	-0-	-125 B	-0-	743	3		N	-0-			-0-
01	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3		N	-0-			-0-
02	952 N	772	-0-	-180 B	-0-	772	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3		N	-0-			-0-
04	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3		N	-0-			-0-
05	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3		N	-0-			-0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 3 RRCID -> 213417 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3060 - 3305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3		N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
05	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3		N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 213544 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GORMAN, J. M. "A" 123 WELL #: 3 RRCID -> 227051 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2792 - 3345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	1249	-0-	-53 B	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
01	1395 N	1378	-0-	-17 B	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
02	1232 N	1185	-0-	-47 B	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
04	1320 N	1276	-0-	-44 B	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	1267	-0-	-35 B	-0-	1267	3		N	-0-			-0-

HARRISON 6 WELL #: 5 RRCID -> 227060 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2170 N	1593	-0-	-577 B	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
01	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
02	1820 N	1307	-0-	-513 B	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1581 N	1361	-0-	-220 B	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
04	1410 N	1252	-0-	-158 B	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1039	-0-	-418 B	-0-	1039	3		N	-0-			-0-

CARLANDER 199 WELL #: 3 RRCID -> 227061 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 3557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LASLEY, WALTER 126 WELL #: 3 RRCID -> 227447 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2797 - 3264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	385	-0-	385 B	1133	385	3		N	-0-			-0-
01	0	381	-0-	381 B	1514	381	3		N	-0-			-0-
02	1857 N	343	-0-	-1514 B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
04	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
05	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -A- 5 WELL #: 2 RRCID -> 227863 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 2991 - 3426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
01	1829 N	1568	-0-	-261 B	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
02	1148 N	644	-0-	-504 B	-0-	644	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1705 N	912	-0-	-793 B	-0-	912	3		N	-0-			-0-
04	1530 N	1106	-0-	-424 B	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3		N	-0-			-0-

THORESON WELL #: 1 RRCID -> 234037 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2725 - 2918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
01	620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
02	560 N	523	-0-	-37 B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
04	570 N	542	-0-	-28 B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
05	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 37 RRCID -> 234564 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3024 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	360	-0-	-167 B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
01	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
02	672 N	513	-0-	-159 B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
04	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3		N	-0-			-0-
05	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 76 RRCID -> 236256 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2982 - 3327

12	1426 N	1375	-0-	-51 B	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
01	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
02	1540 N	1358	-0-	-182 B	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
04	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
05	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 72 RRCID -> 236260 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 2857 - 3412

12	0	141	-0-	141 B	457	141	3		N	-0-			-0-
01	0	274	-0-	274 B	731	274	3		N	-0-			-0-
02	1200 N	469	-0-	-731 B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3		N	-0-			-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
05	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3		N	-0-			-0-

GOELTZ GAS UNIT WELL #: 2124 RRCID -> 236261 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2862 - 3160

12	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
01	620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585	3		N	-0-			-0-
02	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3		N	-0-			-0-
04	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3		N	-0-			-0-
05	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 2344 RRCID -> 236361 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2788 - 3339

12	1581 N	913	-0-	-668 B	-0-	913	3		N	-0-			-0-
01	1891 N	634	-0-	-1257 B	-0-	634	3		N	-0-			-0-
02	1176 N	847	-0-	-329 B	-0-	847	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
04	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3		N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 2378 RRCID -> 236362 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2749 - 3314

12	0	1940	-0-	1940 B	2663	1940	3		N	-0-			-0-
01	0	1886	-0-	1886 B	4549	1886	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1759	-0-	-1041 B	3508	1759	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3508													
03	3100 N	1890	-0-	-1210 B	2298	1890	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1806	-0-	-1194 B	1104	1806	3		N	-0-			-0-
05	2846 N	1742	-0-	-1104 B	-0-	1742	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROYAL PENDLETON WELL #: 2343 RRCID -> 237059 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2743 - 3329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2294 N	2270	-0-	-24 B	-0-	2270	3		N	-0-			-0-
01	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2800	-0-	-0- B	-0-	2800	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4095 N	4095	-0-	-0- B	-0-	4095	3		N	-0-			-0-
04	4120 N	4120	-0-	-0- B	-0-	4120	3		N	-0-			-0-
05	3919 N	3919	-0-	-0- B	-0-	3919	3		N	-0-			-0-

HUDSON, E. F. 45 WELL #: 3 RRCID -> 237061 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2951 - 3319

12	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
01	2201 N	2067	-0-	-134 B	-0-	2067	3		N	-0-			-0-
02	1820 N	1755	-0-	-65 B	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2077 N	1932	-0-	-145 B	-0-	1932	3		N	-0-			-0-
04	2010 N	1829	-0-	-181 B	-0-	1829	3		N	-0-			-0-
05	1953 N	1792	-0-	-161 B	-0-	1792	3		N	-0-			-0-

BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371

12	2883 N	1884	-0-	-999 B	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
01	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
02	2184 N	1520	-0-	-664 B	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	3		N	-0-			-0-
04	2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	3		N	-0-			-0-
05	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3		N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 3339 RRCID -> 237065 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2598 - 3312

12	0	803	-0-	803 B	1181	803	3		N	-0-			-0-
01	0	1046	-0-	1046 B	2227	1046	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	839	-0-	-1961 B	266	839	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 266													
03	1230 N	964	-0-	-266 B	-0-	964	3		N	-0-			-0-
04	1020 N	887	-0-	-133 B	-0-	887	3		N	-0-			-0-
05	930 N	416	-0-	-514 B	-0-	416	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 2407 RRCID -> 237486 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2780 - 3334

12	0	4966	-0-	4966 B	-2358	4966	3		N	-0-			-0-
01	0	3855	-0-	3855 B	1497	3855	3		N	-0-			-0-
02	4540 N	3043	-0-	-1497 B	-0-	3043	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4960 N	3650	-0-	-1310 B	-0-	3650	3		N	-0-			-0-
04	3732 N	3732	-0-	-0- B	-0-	3732	3		N	-0-			-0-
05	3526 N	3526	-0-	-0- B	-0-	3526	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 63 RRCID -> 238648 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3068 - 3366

12	558 N	455	-0-	-103 B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
01	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
02	728 N	545	-0-	-183 B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3		N	-0-			-0-
04	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3		N	-0-			-0-
05	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, W. N. WELL #: 5 RRCID -> 238702 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3049 - 3343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
02	392 N	362	-0-	-30 B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3		N	-0-			-0-

AQUILLA TRIPLETT 62 WELL #: 2 RRCID -> 238727 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2831 - 3351

12	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3		N	-0-			-0-
01	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1494	-0-	-130 B	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1984 N	1977	-0-	-7 B	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
04	2100 N	1834	-0-	-266 B	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
05	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 81 RRCID -> 238728 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3062 - 3350

12	0	1336	-0-	1336 B	3609	1336	3		N	-0-			-0-
01	0	1266	-0-	1266 B	4875	1266	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1122	-0-	-1678 B	3197	1122	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3197													
03	3100 N	1247	-0-	-1853 B	1344	1247	3		N	-0-			-0-
04	2550 N	1206	-0-	-1344 B	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 79 RRCID -> 238729 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2898 - 3339

12	3317 N	2934	-0-	-383 B	-0-	2934	3		N	-0-			-0-
01	3101 N	3101	-0-	-0- B	-0-	3101	3		N	-0-			-0-
02	3360 N	3052	-0-	-308 B	-0-	3052	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3471 N	3471	-0-	-0- B	-0-	3471	3		N	-0-			-0-
04	3688 N	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	3		N	-0-			-0-
05	3733 N	3733	-0-	-0- B	-0-	3733	3		N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 238731 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3106 - 3335

12	0	1353	-0-	1353 B	3540	1353	3		N	-0-			-0-
01	0	2002	-0-	2002 B	5542	2002	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1807	-0-	-993 B	4549	1807	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4549													
03	3100 N	2004	-0-	-1096 B	3453	2004	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1893	-0-	-1107 B	2346	1893	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1701	-0-	-1399 B	947	1701	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 78 RRCID -> 238740 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 2964 - 3338

12	0	2199	-0-	2199 B	6169	2199	3		N	-0-			-0-
01	0	2200	-0-	2200 B	8369	2200	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2005	-0-	-795 B	7574	2005	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7574													
03	3100 N	2251	-0-	-849 B	6725	2251	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2234	-0-	-766 B	5959	2234	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2244	-0-	-856 B	5103	2244	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOSTER, WM. J. WELL #: 2 RRCID -> 238743 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3016 - 3356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	2130	-0-	2130 B	5872	2130	3		N	-0-			-0-
01	0	2203	-0-	2203 B	8075	2203	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1932	-0-	-868 B	7207	1932	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7207													
03	3100 N	2150	-0-	-950 B	6257	2150	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2100	-0-	-900 B	5357	2100	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2132	-0-	-968 B	4389	2132	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 64 RRCID -> 238748 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3087 - 3354

12	1519 N	1273	-0-	-246 B	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
01	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
02	1792 N	1342	-0-	-450 B	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
04	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
05	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3		N	-0-			-0-

BOWERMASTER 22 WELL #: 3 RRCID -> 239500 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 3233 - 3468

12	806 N	725	-0-	-81 B	-0-	725	3		N	-0-			-0-
01	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3		N	-0-			-0-
02	980 N	775	-0-	-205 B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3		N	-0-			-0-
04	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3		N	-0-			-0-
05	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 77 RRCID -> 239502 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 3076 - 3381

12	3100 N	3326	-0-	226 B	226	3326	3		N	-0-			-0-
01	2704 N	2478	-0-	-226 B	-0-	2478	3		N	-0-			-0-
02	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3317 #	2928	-0-	-389 B	-389	2928	3		N	-0-			-0-
04	3210 #	3285	-0-	75 B	-314	3285	3		N	-0-			-0-
05	3317 #	3381	-0-	64 B	-250	3381	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 69 RRCID -> 239504 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3086 - 3333

12	992 N	689	-0-	-303 B	-0-	689	3		N	-0-			-0-
01	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
02	1260 N	1005	-0-	-255 B	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
04	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
05	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3		N	-0-			-0-

DOOLEY 67 WELL #: 2 RRCID -> 239506 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3107 - 3298

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CATOR, MARSHALL 80 WELL #: 4 RRCID -> 239507 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3104 - 3274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1620	-0-	1620 B	4371	1620	3		N	-0-			-0-
01	0	1590	-0-	1590 B	5961	1590	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1391	-0-	-1409 B	4552	1391	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4552													
03	3100 N	1557	-0-	-1543 B	3009	1557	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1504	-0-	-1496 B	1513	1504	3		N	-0-			-0-
05	2092 N	579	-0-	-1513 B	-0-	579	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 60 RRCID -> 239508 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3016 - 3386

12	0	3026	-0-	3026 B	8748	3026	3		N	-0-			-0-
01	0	2487	-0-	2487 B	11235	2487	3		N	-0-			-0-
02	13744 R	2509	-0-	-11235 B	-0-	2509	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3751 #	2796	-0-	-955 B	-955	2796	3		N	-0-			-0-
04	3630 #	3000	-0-	-630 B	-1585	3000	3		N	-0-			-0-
05	2790 N	2983	-0-	193 B	-1392	2983	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 61 RRCID -> 239509 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 3037 - 3378

12	248 N	114	-0-	-134 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 74 RRCID -> 242504 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3029 - 3274

12	1581 N	1291	-0-	-290 B	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
01	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
02	1764 N	1315	-0-	-449 B	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
04	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
05	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3		N	-0-			-0-

CLUCK "A" 12 WELL #: 2 RRCID -> 242505 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3060 - 3245

12	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
01	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
02	336 N	261	-0-	-75 B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
04	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
05	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 71 RRCID -> 242515 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2883 - 3373

12	0	754	-0-	754 B	2515	754	3		N	-0-			-0-
01	0	1095	-0-	1095 B	3610	1095	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1374	-0-	-1426 B	2184	1374	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2184													
03	3100 N	1771	-0-	-1329 B	855	1771	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2660	-0-	-340 B	515	2660	3		N	-0-			-0-
05	2919 N	2404	-0-	-515 B	-0-	2404	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242519 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3060 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	2364	-0-	2364	B	6597	2364	3		N	-0-			-0-
01	0	2502	-0-	2502	B	9099	2502	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2088	-0-	-712	B	8387	2088	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8387														
03	3100 N	2405	-0-	-695	B	7692	2405	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2350	-0-	-650	B	7042	2350	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2379	-0-	-721	B	6321	2379	3		N	-0-			-0-

JUNKIN WELL #: 3300 RRCID -> 242524 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2499 - 3275

12	0	1770	-0-	1770	B	1770	1770	3		N	-0-			-0-
01	0	1104	-0-	1104	B	2874	1104	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1224	-0-	-1576	B	1298	1224	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1298														
03	3100 N	2230	-0-	-870	B	428	2230	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2810	-0-	-190	B	238	2810	3		N	-0-			-0-
05	1364 N	508	-0-	-856	B	-0-	508	3		N	-0-			-0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8 WELL #: 82 RRCID -> 243085 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 3079 - 3344

12	0	240	-0-	240	B	633	240	3		N	-0-			-0-
01	0	214	-0-	214	B	847	214	3		N	-0-			-0-
02	1053 N	206	-0-	-847	B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	213	-0-	-35	B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5	B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
05	217 N	211	-0-	-6	B	-0-	211	3		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 4 RRCID -> 243086 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2924 - 3327

12	951 N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	3		N	-0-			-0-
01	970 N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	3		N	-0-			-0-
02	853 N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	3		N	-0-			-0-
04	958 N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	3		N	-0-			-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	3		N	-0-			-0-

FLORES-STAVLO WELL #: 75 RRCID -> 243615 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3075 - 3325

12	1023 N	803	-0-	-220	B	-0-	803	3		N	-0-			-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
02	1176 N	897	-0-	-279	B	-0-	897	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1285 N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
04	1396 N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 77 RRCID -> 244433 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2957 - 3347

12	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3		N	-0-			-0-
01	966 N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	3		N	-0-			-0-
02	980 N	844	-0-	-136	B	-0-	844	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1024 N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 75 RRCID -> 244434 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2893 - 3366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1315	-0-	1315	B	4302	1315	3		N	-0-			-0-
01	0	1662	-0-	1662	B	5964	1662	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1393	-0-	-1407	B	4557	1393	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4557														
03	3100 N	1871	-0-	-1229	B	3328	1871	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2058	-0-	-942	B	2386	2058	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2067	-0-	-1033	B	1353	2067	3		N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 4304 RRCID -> 244435 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2652 - 3304

12	1085 N	943	-0-	-142	B	-0-	943	3		N	-0-			-0-
01	1085 N	833	-0-	-252	B	-0-	833	3		N	-0-			-0-
02	868 N	598	-0-	-270	B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	930 N	737	-0-	-193	B	-0-	737	3		N	-0-			-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
05	651 N	88	-0-	-563	B	-0-	88	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 90 RRCID -> 244436 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2979 - 3309

12	0	1117	-0-	1117	B	3421	1117	3		N	-0-			-0-
01	0	1233	-0-	1233	B	4654	1233	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1076	-0-	-1724	B	2930	1076	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2930														
03	3100 N	1290	-0-	-1810	B	1120	1290	3		N	-0-			-0-
04	2384 N	1264	-0-	-1120	B	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	3		N	-0-			-0-

MCKENZIE WELL #: 3375 RRCID -> 244466 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2841 - 3361

12	1271 N	951	-0-	-320	B	-0-	951	3		N	-0-			-0-
01	1488 N	1383	-0-	-105	B	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
02	1792 N	1244	-0-	-548	B	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2005 N	2005	-0-	-0-	B	-0-	2005	3		N	-0-			-0-
04	1962 N	1962	-0-	-0-	B	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
05	1908 N	1908	-0-	-0-	B	-0-	1908	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 85 RRCID -> 244478 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2964 - 3340

12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 67 RRCID -> 244479 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2992 - 3375

12	589 N	489	-0-	-100	B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3		N	-0-			-0-
02	756 N	552	-0-	-204	B	-0-	552	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3		N	-0-			-0-
04	860 N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3		N	-0-			-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 62 RRCID -> 244480 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3058 - 3369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930 N	732	-0-	-198	B	-0-	732	3		N	-0-			-0-
01	1079 N	1079	-0-	-0-	B	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
02	1148 N	869	-0-	-279	B	-0-	869	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1311 N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
04	1371 N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
05	1361 N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1361	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 66 RRCID -> 244481 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3075 - 3366

12	1364 N	947	-0-	-417	B	-0-	947	3		N	-0-			-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
02	1484 N	1138	-0-	-346	B	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1517 N	1517	-0-	-0-	B	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
04	1745 N	1745	-0-	-0-	B	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
05	1769 N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769	3		N	-0-			-0-

SWENY 13 WELL #: 2 RRCID -> 244482 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 3003 - 3317

12	0	732	-0-	732	B	2015	732	3		N	-0-			-0-
01	0	705	-0-	705	B	2720	705	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	634	-0-	-2166	B	554	634	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 554														
03	1250 N	696	-0-	-554	B	-0-	696	3		N	-0-			-0-
04	690 N	680	-0-	-10	B	-0-	680	3		N	-0-			-0-
05	713 N	700	-0-	-13	B	-0-	700	3		N	-0-			-0-

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 2377 RRCID -> 244483 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2831 - 3358

12	2159 N	2159	-0-	-0-	B	-0-	2159	3		N	-0-			-0-
01	2147 N	2147	-0-	-0-	B	-0-	2147	3		N	-0-			-0-
02	2268 N	1505	-0-	-763	B	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2701 N	2701	-0-	-0-	B	-0-	2701	3		N	-0-			-0-
04	2388 N	2388	-0-	-0-	B	-0-	2388	3		N	-0-			-0-
05	2387 N	2387	-0-	-0-	B	-0-	2387	3		N	-0-			-0-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 3279 RRCID -> 244484 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2605 - 3335

12	0	1257	-0-	1257	B	1257	1257	3		N	-0-			-0-
01	0	1358	-0-	1358	B	2615	1358	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1065	-0-	-1735	B	880	1065	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 880														
03	1901 N	1021	-0-	-880	B	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
04	1320 N	1233	-0-	-87	B	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1170	-0-	-8	B	-0-	1170	3		N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2411 RRCID -> 244486 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2913 - 3331

12	0	854	-0-	854	B	854	854	3		N	-0-			-0-
01	0	969	-0-	969	B	1823	969	3		N	-0-			-0-
02	2706 N	883	-0-	-1823	B	-0-	883	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1076 N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3		N	-0-			-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES-SCHMICH WELL #: 76 RRCID -> 245347 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3064 - 3264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1448	-0-	1448 B	4719	1448	3		N	-0-			-0-
01	0	1817	-0-	1817 B	6536	1817	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1526	-0-	-1274 B	5262	1526	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5262													
03	3100 N	2004	-0-	-1096 B	4166	2004	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2091	-0-	-909 B	3257	2091	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2064	-0-	-1036 B	2221	2064	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 72 RRCID -> 245349 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3061 - 3336

12	837 N	710	-0-	-127 B	-0-	710	3		N	-0-			-0-
01	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3		N	-0-			-0-
02	1036 N	757	-0-	-279 B	-0-	757	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
04	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 70 RRCID -> 245350 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 3094 - 3319

12	713 N	610	-0-	-103 B	-0-	610	3		N	-0-			-0-
01	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
02	980 N	753	-0-	-227 B	-0-	753	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
04	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 71 RRCID -> 245351 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3049 - 3309

12	1860 N	1779	-0-	-81 B	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
01	2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
02	2408 N	1802	-0-	-606 B	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3043	-0-	43 B	43	3043	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	3081	-0-	-19 B	24	3081	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL-SEC. 16 WELL #: 84 RRCID -> 245353 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 2984 - 3313

12	1767 N	1622	-0-	-145 B	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
01	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
02	1932 N	1619	-0-	-313 B	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	3		N	-0-			-0-
04	2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
05	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 73 RRCID -> 245355 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2930 - 3335

12	1953 N	1706	-0-	-247 B	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
01	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	3		N	-0-			-0-
02	2240 N	1976	-0-	-264 B	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453	3		N	-0-			-0-
04	2816 N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816	3		N	-0-			-0-
05	2858 N	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCMURRY 10 WELL #: 3 RRCID -> 245357 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 3133 - 3398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
01	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	3		N	-0-			-0-
02	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2480 N	2437	-0-	-43 B	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
04	2460 N	2320	-0-	-140 B	-0-	2320	3		N	-0-			-0-
05	2480 N	397	-0-	-2083 B	-0-	397	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 73 RRCID -> 245360 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3337 PERF. 3101 - 3337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5549 N	4629	-0-	-920 B	-0-	4629	3		N	-0-			-0-
01	5137 N	5137	-0-	-0- B	-0-	5137	3		N	-0-			-0-
02	5516 N	4805	-0-	-711 B	-0-	4805	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5507 N	5507	-0-	-0- B	-0-	5507	3		N	-0-			-0-
04	5649 N	5649	-0-	-0- B	-0-	5649	3		N	-0-			-0-
05	5404 N	5404	-0-	-0- B	-0-	5404	3		N	-0-			-0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 2125 RRCID -> 245405 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2827 - 3159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	542	-0-	-47 B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
01	620 N	563	-0-	-57 B	-0-	563	3		N	-0-			-0-
02	588 N	427	-0-	-161 B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	371	-0-	-156 B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
04	540 N	446	-0-	-94 B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
05	465 N	241	-0-	-224 B	-0-	241	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 83 RRCID -> 245411 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2866 - 3341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	1065	-0-	-144 B	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
01	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1120	-0-	-308 B	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
04	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
05	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3		N	-0-			-0-

WOODS WELL #: 2 RRCID -> 246071 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2972 - 3385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1531	-0-	1531 B	4334	1531	3		N	-0-			-0-
01	0	1211	-0-	1211 B	5545	1211	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1219	-0-	-1581 B	3964	1219	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3964													
03	3100 N	1413	-0-	-1687 B	2277	1413	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1388	-0-	-1612 B	665	1388	3		N	-0-			-0-
05	2030 N	1365	-0-	-665 B	-0-	1365	3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A" WELL #: 3448 RRCID -> 246072 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2940 - 3329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1715	-0-	1715 B	4159	1715	3		N	-0-			-0-
01	0	1571	-0-	1571 B	5730	1571	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1664	-0-	-1136 B	4594	1664	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4594													
03	3100 N	2670	-0-	-430 B	4164	2670	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2496	-0-	-504 B	3660	2496	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2280	-0-	-820 B	2840	2280	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 65 RRCID -> 246079 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3071 - 3347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	886	-0-	886	B	3277	886	3		N	-0-			-0-
01	0	1335	-0-	1335	B	4612	1335	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1073	-0-	-1727	B	2885	1073	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2885														
03	3100 N	1698	-0-	-1402	B	1483	1698	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1792	-0-	-1208	B	275	1792	3		N	-0-			-0-
05	1982 N	1707	-0-	-275	B	-0-	1707	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 74 RRCID -> 246081 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2983 - 3309

12	0	506	-0-	506	B	1447	506	3		N	-0-			-0-
01	0	545	-0-	545	B	1992	545	3		N	-0-			-0-
02	2543 N	551	-0-	-1992	B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496 N	486	-0-	-10	B	-0-	486	3		N	-0-			-0-
04	540 N	506	-0-	-34	B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
05	620 N	512	-0-	-108	B	-0-	512	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 80 RRCID -> 246083 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 2786 - 3316

12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3		N	-0-			-0-

HUBER ET AL 85 WELL #: 5 RRCID -> 246093 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3103 - 3288

12	2696 N	2696	-0-	-0-	B	-0-	2696	3		N	-0-			-0-
01	2586 N	2586	-0-	-0-	B	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
02	3024 N	2630	-0-	-394	B	-0-	2630	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2926 N	2926	-0-	-0-	B	-0-	2926	3		N	-0-			-0-
04	2856 N	2856	-0-	-0-	B	-0-	2856	3		N	-0-			-0-
05	2976 N	2976	-0-	-0-	B	-0-	2976	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 68 RRCID -> 246098 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3026 - 3291

12	0	184	-0-	184	B	796	184	3		N	-0-			-0-
01	0	288	-0-	288	B	1084	288	3		N	-0-			-0-
02	1378 N	294	-0-	-1084	B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3		N	-0-			-0-

KLEKAMP WELL #: 2312 RRCID -> 246101 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2610 - 3285

12	1921 N	1921	-0-	-0-	B	-0-	1921	3		N	-0-			-0-
01	1739 N	1739	-0-	-0-	B	-0-	1739	3		N	-0-			-0-
02	1932 N	1463	-0-	-469	B	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2206 N	2206	-0-	-0-	B	-0-	2206	3		N	-0-			-0-
04	2297 N	2297	-0-	-0-	B	-0-	2297	3		N	-0-			-0-
05	1805 N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WRIGHT, ALVA B. WELL #: 2 RRCID -> 246125 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 2869 - 3409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1176	-0-	1176 B	7094	1176	3		N	-0-			-0-
01	0	422	-0-	422 B	7516	422	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	611	-0-	-2189 B	5327	611	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5327													
03	3100 N	1021	-0-	-2079 B	3248	1021	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1922	-0-	-1078 B	2170	1922	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1622	-0-	-1478 B	692	1622	3		N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE 79 WELL #: 2 RRCID -> 246128 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3054 - 3224

12	3448 N	3448	-0-	-0- B	-0-	3448	3		N	-0-			-0-
01	3463 N	3463	-0-	-0- B	-0-	3463	3		N	-0-			-0-
02	3416 N	3039	-0-	-377 B	-0-	3039	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3441 N	3367	-0-	-74 B	-0-	3367	3		N	-0-			-0-
04	3360 N	3252	-0-	-108 B	-0-	3252	3		N	-0-			-0-
05	3379 N	1243	-0-	-2136 B	-0-	1243	3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 4447 RRCID -> 246870 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3376 PERF. 2984 - 3376

12	3069 N	2904	-0-	-165 B	-0-	2904	3		N	-0-			-0-
01	2728 N	2721	-0-	-7 B	-0-	2721	3		N	-0-			-0-
02	2632 N	2206	-0-	-426 B	-0-	2206	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2914 N	1937	-0-	-977 B	-0-	1937	3		N	-0-			-0-
04	2640 N	1694	-0-	-946 B	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
05	2449 N	1668	-0-	-781 B	-0-	1668	3		N	-0-			-0-

WHITEHAIR WELL #: 1 RRCID -> 254546 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2911 - 3171

12	775 N	771	-0-	-4 B	-0-	771	3		N	-0-			-0-
01	775 N	769	-0-	-6 B	-0-	769	3		N	-0-			-0-
02	700 N	697	-0-	-3 B	-0-	697	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	767	-0-	-8 B	-0-	767	3		N	-0-			-0-
04	750 N	734	-0-	-16 B	-0-	734	3		N	-0-			-0-
05	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741	3		N	-0-			-0-

HAUTER WELL #: 2 RRCID -> 257948 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 3416 PERF. 3120 - 3401

12	0	1385	-0-	1385 B	3964	1385	3		N	-0-			-0-
01	0	572	-0-	572 B	4536	572	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	636	-0-	-2164 B	2372	636	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2372													
03	3100 N	1114	-0-	-1986 B	386	1114	3		N	-0-			-0-
04	1519 N	1133	-0-	-386 B	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
05	713 N	640	-0-	-73 B	-0-	640	3		N	-0-			-0-

ELMER WELL #: 2 RRCID -> 262350 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2915 - 3298

12	0	1607	-0-	1607 B	4235	1607	3		N	-0-			-0-
01	0	1810	-0-	1810 B	6045	1810	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1469	-0-	-1331 B	4714	1469	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4714													
03	3100 N	1775	-0-	-1325 B	3389	1775	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1656	-0-	-1344 B	2045	1656	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1785	-0-	-1315 B	730	1785	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPUR WELL #: 2 RRCID -> 262554 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2923 - 3247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736 N	1655	-0-	-81 B	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
01	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
02	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3		N	-0-			-0-
04	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3		N	-0-			-0-
05	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3		N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 262722 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2897 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	3053	-0-	3053 B	8755	3053	3		N	-0-			-0-
01	0	2874	-0-	2874 B	11629	2874	3		N	-0-			-0-
02	14568 N	2939	-0-	-11629 B	-0-	2939	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3114 N	3114	-0-	-0- B	-0-	3114	3		N	-0-			-0-
04	2996 N	2996	-0-	-0- B	-0-	2996	3		N	-0-			-0-
05	3255 N	2430	-0-	-825 B	-0-	2430	3		N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 266503 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2914 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	4250	-0-	4250 B	12133	4250	3		N	-0-			-0-
01	0	4307	-0-	4307 B	16440	4307	3		N	-0-			-0-
02	20047 N	3607	-0-	-16440 B	-0-	3607	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4247 N	3805	-0-	-442 B	-0-	3805	3		N	-0-			-0-
04	4170 N	3557	-0-	-613 B	-0-	3557	3		N	-0-			-0-
05	3999 N	3674	-0-	-325 B	-0-	3674	3		N	-0-			-0-

SCHUMACHER WELL #: 2 RRCID -> 267176 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2914 - 3297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1761	-0-	1761 B	4791	1761	3		N	-0-			-0-
01	0	1897	-0-	1897 B	6688	1897	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1648	-0-	-1152 B	5536	1648	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5536													
03	3100 N	1838	-0-	-1262 B	4274	1838	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1767	-0-	-1233 B	3041	1767	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1814	-0-	-1286 B	1755	1814	3		N	-0-			-0-

FOERSTERLING WELL #: 2 RRCID -> 267255 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2946 - 3278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	4671	-0-	4671 B	12826	4671	3		N	-0-			-0-
01	0	4624	-0-	4624 B	17450	4624	3		N	-0-			-0-
02	21502 N	4052	-0-	-17450 B	-0-	4052	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4681 N	4344	-0-	-337 B	-0-	4344	3		N	-0-			-0-
04	4470 N	4199	-0-	-271 B	-0-	4199	3		N	-0-			-0-
05	4495 N	4270	-0-	-225 B	-0-	4270	3		N	-0-			-0-

STILLWELL WELL #: 2 RRCID -> 268001 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2828 - 3358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	4628	-0-	4628 B	13111	4628	3		N	-0-			-0-
01	0	4962	-0-	4962 B	18073	4962	3		N	-0-			-0-
02	21513 N	3440	-0-	-18073 B	-0-	3440	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4619 N	3932	-0-	-687 B	-0-	3932	3		N	-0-			-0-
04	4800 N	4054	-0-	-746 B	-0-	4054	3		N	-0-			-0-
05	4136 N	4136	-0-	-0- B	-0-	4136	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

STILLWELL WELL #: 3 RRCID -> 268444 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2846 - 3329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	3951	-0-	3951	B	11599	3951	3		N	-0-			-0-
01	0	2612	-0-	2612	B	14211	2612	3		N	-0-			-0-
02	18059 N	3848	-0-	-14211	B	-0-	3848	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4266 N	4266	-0-	-0-	B	-0-	4266	3		N	-0-			-0-
04	5139 N	5139	-0-	-0-	B	-0-	5139	3		N	-0-			-0-
05	5728 N	5728	-0-	-0-	B	-0-	5728	3		N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 3 RRCID -> 268451 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2700 - 3347

12	0	1523	-0-	1523	B	2661	1523	3		N	-0-			-0-
01	0	1905	-0-	1905	B	4566	1905	3		N	-0-			-0-
02	6136 N	1570	-0-	-4566	B	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2167 N	2167	-0-	-0-	B	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
04	2366 N	2366	-0-	-0-	B	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
05	2281 N	2281	-0-	-0-	B	-0-	2281	3		N	-0-			-0-

BOULWARE WELL #: 319 RRCID -> 268763 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3250 - 3286

12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ELGIN WELL #: 2 RRCID -> 268766 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3226 - 3286

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GILLESPIE WELL #: 2 RRCID -> 268768 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3132 - 3351

12	2759 N	2650	-0-	-109	B	-0-	2650	3		N	-0-			-0-
01	2666 N	1607	-0-	-1059	B	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
02	2492 N	1746	-0-	-746	B	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2635 N	2360	-0-	-275	B	-0-	2360	3		N	-0-			-0-
04	2372 N	2372	-0-	-0-	B	-0-	2372	3		N	-0-			-0-
05	1922 N	1896	-0-	-26	B	-0-	1896	3		N	-0-			-0-

TANDY WELL #: 2 RRCID -> 268783 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3204 - 3402

12	2046 N	2009	-0-	-37	B	-0-	2009	3		N	-0-			-0-
01	1984 N	1296	-0-	-688	B	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1319	-0-	-529	B	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2015 N	1764	-0-	-251	B	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
04	1804 N	1804	-0-	-0-	B	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1458	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POWELL WELL #: 2 RRCID -> 268784 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3132 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1674 N	1558	-0-	-116 B	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
01	1612 N	793	-0-	-819 B	-0-	793	3		N	-0-			-0-
02	1456 N	996	-0-	-460 B	-0-	996	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1550 N	1377	-0-	-173 B	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
04	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
05	1116 N	1032	-0-	-84 B	-0-	1032	3		N	-0-			-0-

PRYMECK WELL #: 2 RRCID -> 268967 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2986 - 3224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643 N	1531	-0-	-112 B	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
01	1612 N	1511	-0-	-101 B	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1353	-0-	-75 B	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	3		N	-0-			-0-
04	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
05	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	3		N	-0-			-0-

PRICE 60 WELL #: 602 RRCID -> 268972 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2858 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
01	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
02	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1023	-0-	-147 B	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
05	1147 N	956	-0-	-191 B	-0-	956	3		N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 4 RRCID -> 269048 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2693 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3224 N	2658	-0-	-566 B	-0-	2658	3		N	-0-			-0-
01	3224 N	2188	-0-	-1036 B	-0-	2188	3		N	-0-			-0-
02	2576 N	1937	-0-	-639 B	-0-	1937	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2666 N	2357	-0-	-309 B	-0-	2357	3		N	-0-			-0-
04	2130 N	2012	-0-	-118 B	-0-	2012	3		N	-0-			-0-
05	2139 N	1997	-0-	-142 B	-0-	1997	3		N	-0-			-0-

HAUTER WELL #: 1R RRCID -> 269125 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3114 - 3332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1379	-0-	1379 B	4357	1379	3		N	-0-			-0-
01	0	1198	-0-	1198 B	5555	1198	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1304	-0-	-1496 B	4059	1304	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4059													
03	3100 N	1478	-0-	-1622 B	2437	1478	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1477	-0-	-1523 B	914	1477	3		N	-0-			-0-
05	2307 N	1393	-0-	-914 B	-0-	1393	3		N	-0-			-0-

KILL WELL #: 2 RRCID -> 271918 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3096 - 3263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2077 N	1985	-0-	-92 B	-0-	1985	3		N	-0-			-0-
01	1984 N	1178	-0-	-806 B	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
02	1876 N	1327	-0-	-549 B	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1984 N	1788	-0-	-196 B	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1423	-0-	-34 B	-0-	1423	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HUDNER WELL #: 2 RRCID -> 271920 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2892 - 3282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	3364	-0-	3364 B	9488	3364	3		N	-0-			-0-
01	0	3403	-0-	3403 B	12891	3403	3		N	-0-			-0-
02	15746 N	2855	-0-	-12891 B	-0-	2855	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3727 N	3727	-0-	-0- B	-0-	3727	3		N	-0-			-0-
04	3615 N	3615	-0-	-0- B	-0-	3615	3		N	-0-			-0-
05	3162 N	2789	-0-	-373 B	-0-	2789	3		N	-0-			-0-

SCHROETER WELL #: 2 RRCID -> 275900 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3122 - 3223

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PERCY WELL #: 2 RRCID -> 275961 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 3016 - 3244

12	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
01	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
02	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
04	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
05	1829 N	1660	-0-	-169 B	-0-	1660	3		N	-0-			-0-

PRICE 60 WELL #: 603 RRCID -> 276128 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2881 - 3314

12	4309 N	3542	-0-	-767 B	-0-	3542	3		N	-0-			-0-
01	4030 N	3488	-0-	-542 B	-0-	3488	3		N	-0-			-0-
02	3616 N	3616	-0-	-0- B	-0-	3616	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3854 N	3854	-0-	-0- B	-0-	3854	3		N	-0-			-0-
04	3984 N	3984	-0-	-0- B	-0-	3984	3		N	-0-			-0-
05	4039 N	4039	-0-	-0- B	-0-	4039	3		N	-0-			-0-

OREM WELL #: 2 RRCID -> 276132 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 3242 - 3418

12	1457 N	1420	-0-	-37 B	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
01	1395 N	1002	-0-	-393 B	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
02	1288 N	967	-0-	-321 B	-0-	967	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1426 N	1154	-0-	-272 B	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
04	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
05	1085 N	910	-0-	-175 B	-0-	910	3		N	-0-			-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 276133 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3230 - 3389

12	0	2154	-0-	2154 B	6392	2154	3		N	-0-			-0-
01	0	1333	-0-	1333 B	7725	1333	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1434	-0-	-1366 B	6359	1434	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6359													
03	3100 N	1917	-0-	-1183 B	5176	1917	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1940	-0-	-1060 B	4116	1940	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1581	-0-	-1519 B	2597	1581	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SEELEY WELL #: 2 RRCID -> 276732 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2820 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	4637	-0-	4637 B	12623	4637	3		N	-0-			-0-
01	0	4709	-0-	4709 B	17332	4709	3		N	-0-			-0-
02	21326 N	3994	-0-	-17332 B	-0-	3994	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4650 N	4606	-0-	-44 B	-0-	4606	3		N	-0-			-0-
04	4560 N	4431	-0-	-129 B	-0-	4431	3		N	-0-			-0-
05	4433 N	3701	-0-	-732 B	-0-	3701	3		N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 3378 RRCID -> 278089 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2704 - 3298

12	2275 N	1758	-0-	-517 B	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
01	0	1748	-0-	1748 B	1748	1748	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1499	-0-	-1301 B	447	1499	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 447													
03	2150 N	1703	-0-	-447 B	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
04	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
05	1674 N	1645	-0-	-29 B	-0-	1645	3		N	-0-			-0-

CROWE, M WELL #: 2 RRCID -> 278152 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2812 - 3201

12	0	762	-0-	762 B	1836	762	3		N	-0-			-0-
01	0	1331	-0-	1331 B	3167	1331	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1103	-0-	-1697 B	1470	1103	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1470													
03	2963 N	1493	-0-	-1470 B	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
04	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
05	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3		N	-0-			-0-

KLEKAMP WELL #: 3312R RRCID -> 278254 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2532 - 3256

12	9413 N	2737	-0-	-6676 B	-0-	2737	3		N	-0-			-0-
01	0	2682	-0-	2682 B	2682	2682	3		N	-0-			-0-
02	4805 N	2123	-0-	-2682 B	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3838 N	3838	-0-	-0- B	-0-	3838	3		N	-0-			-0-
04	4079 N	4079	-0-	-0- B	-0-	4079	3		N	-0-			-0-
05	3002 N	3002	-0-	-0- B	-0-	3002	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 278281 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2741 - 3318

12	0	1165	-0-	1165 B	5907	1165	3		N	-0-			-0-
01	0	955	-0-	955 B	6862	955	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	618	-0-	-2182 B	4680	618	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4680													
03	3100 N	1347	-0-	-1753 B	2927	1347	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1291	-0-	-1709 B	1218	1291	3		N	-0-			-0-
05	2534 N	1316	-0-	-1218 B	-0-	1316	3		N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 3343 RRCID -> 278292 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2770 - 3326

12	3472 N	2318	-0-	-1154 B	-0-	2318	3		N	-0-			-0-
01	2883 N	2883	-0-	-0- B	-0-	2883	3		N	-0-			-0-
02	3024 N	2480	-0-	-544 B	-0-	2480	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3261 N	3261	-0-	-0- B	-0-	3261	3		N	-0-			-0-
04	3305 N	3305	-0-	-0- B	-0-	3305	3		N	-0-			-0-
05	3278 N	3278	-0-	-0- B	-0-	3278	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, L. M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 278693 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2525 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3317 N	3089	-0-	-228 B	-0-	3089	3		N	-0-			-0-
01	3563 N	3563	-0-	-0- B	-0-	3563	3		N	-0-			-0-
02	3629 N	3629	-0-	-0- B	-0-	3629	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3807 N	3807	-0-	-0- B	-0-	3807	3		N	-0-			-0-
04	3854 N	3854	-0-	-0- B	-0-	3854	3		N	-0-			-0-
05	4072 N	4072	-0-	-0- B	-0-	4072	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 803 RRCID -> 279117 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2996 - 3310

12	0	1783	-0-	1783 B	5042	1783	3		N	-0-			-0-
01	0	1369	-0-	1369 B	6411	1369	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1564	-0-	-1236 B	5175	1564	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5175													
03	3100 N	1703	-0-	-1397 B	3778	1703	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1442	-0-	-1558 B	2220	1442	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1327	-0-	-1773 B	447	1327	3		N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283391 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2787 - 3333

12	4103 N	4103	-0-	-0- B	-0-	4103	3		N	-0-			-0-
01	3645 N	3645	-0-	-0- B	-0-	3645	3		N	-0-			-0-
02	3360 N	3349	-0-	-11 B	-0-	3349	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4092 N	3102	-0-	-990 B	-0-	3102	3		N	-0-			-0-
04	3540 N	3415	-0-	-125 B	-0-	3415	3		N	-0-			-0-
05	3720 N	3430	-0-	-290 B	-0-	3430	3		N	-0-			-0-

PRONGER A. E. WELL #: 2367 RRCID -> 283669 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2362 - 2804

12	0	1332	-0-	1332 B	1332	1332	3		N	-0-			-0-
01	0	1442	-0-	1442 B	2774	1442	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	779	-0-	-2021 B	753	779	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 753													
03	1925 N	1172	-0-	-753 B	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
04	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
05	868 N	815	-0-	-53 B	-0-	815	3		N	-0-			-0-

BAER -ET- -AL- WELL #: 2015 RRCID -> 284282 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3220 - 3437

12	0	2380	-0-	2380 B	2380	2380	3		N	-0-			-0-
01	0	2736	-0-	2736 B	5116	2736	3		N	-0-			-0-
02	7517 N	2401	-0-	-5116 B	-0-	2401	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2976 N	2976	-0-	-0- B	-0-	2976	3		N	-0-			-0-
04	3098 N	3098	-0-	-0- B	-0-	3098	3		N	-0-			-0-
05	3068 N	3068	-0-	-0- B	-0-	3068	3		N	-0-			-0-

CLARK, J. G. WELL #: 2346R RRCID -> 284283 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2640 - 3183

12	2259 N	1791	-0-	-468 B	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
01	0	1445	-0-	1445 B	1445	1445	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1361	-0-	-1439 B	6	1361	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6													
03	1840 N	1834	-0-	-6 B	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
04	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
05	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 6501 RRCID -> 284284 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 3009 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1798 N	1345	-0-	-453 B	-0-	1345 3		N	-0-			-0-
01	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666 3		N	-0-			-0-
02	1904 N	1360	-0-	-544 B	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815 3		N	-0-			-0-
04	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890 3		N	-0-			-0-
*05	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 3		N	-0-			-0-

CLARK, J. G. WELL #: 3346 RRCID -> 284291 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2654 - 3139

12	1643 N	1535	-0-	-108 B	-0-	1535 3		N	-0-			-0-
01	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389 3		N	-0-			-0-
02	1596 N	1423	-0-	-173 B	-0-	1423 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604 3		N	-0-			-0-
04	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854 3		N	-0-			-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823 3		N	-0-			-0-

FOREMAN, A.D. WELL #: 3446 RRCID -> 292173 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2915 - 3357

12	0	4407	-0-	4407 B	-4061	4407 3		N	-0-			-0-
01	0	4242	-0-	4242 B	181	4242 3		N	-0-			-0-
02	4452 N	3766	-0-	-686 B	-0-	3766 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4666 N	4666	-0-	-0- B	-0-	4666 3		N	-0-			-0-
04	4383 N	4383	-0-	-0- B	-0-	4383 3		N	-0-			-0-
05	4202 N	4202	-0-	-0- B	-0-	4202 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 2501 RRCID -> 292615 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3066 - 3230

12	1661 N	1910	-0-	249 B	-0-	1910 3		N	-0-			-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1261	-0-	-167 B	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1922 N	1584	-0-	-338 B	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3		N	-0-			-0-
05	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609 3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD 'A' WELL #: 4448 RRCID -> 293908 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 2984 - 3378

12	0	3496	-0-	3496 B	7326	3496 3		N	-0-			-0-
01	0	2903	-0-	2903 B	10229	2903 3		N	-0-			-0-
02	12579 R	2350	-0-	-10229 B	-0-	2350 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4185 #	2793	-0-	-1392 B	-1392	2793 3		N	-0-			-0-
04	3690 #	2620	-0-	-1070 B	-2462	2620 3		N	-0-			-0-
05	3813 #	2533	-0-	-1280 B	-3742	2533 3		N	-0-			-0-

HUDSON, E. F. WELL #: 4504 RRCID -> 294079 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2944 - 3331

12	0	6138	-0-	6138 B	9704	6138 3		N	-0-			-0-
01	14903 R	5199	-0-	-9704 B	-0-	5199 3		N	-0-			-0-
02	4620 #	4216	-0-	-404 B	-404	4216 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -404												
03	5115 #	4602	-0-	-513 B	-917	4602 3		N	-0-			-0-
04	0	4132	-0-	4132 B	3215	4132 3		N	-0-			-0-
05	6721 R	3506	-0-	-3215 B	-0-	3506 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 2003 RRCID -> 294231 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2998 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	7029	-0-	7029 B	7029	7029	3		N	-0-			-0-
01	0	8466	-0-	8466 B	15495	8466	3		N	-0-			-0-
02	0	7417	-0-	7417 B	22912	7417	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 22912													
03	30594 R	7682	-0-	-22912 B	-0-	7682	3		N	-0-			-0-
04	9150 #	6554	-0-	-2596 B	-2596	6554	3		N	-0-			-0-
05	2870 R	5466	-0-	2596 B	-0-	5466	3		N	-0-			-0-

FOERSTERLING WELL #: 2903 RRCID -> 294291 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 2942 - 3324

12	0	9537	-0-	9537 B	9883	9537	3		N	-0-			-0-
01	0	8977	-0-	8977 B	18860	8977	3		N	-0-			-0-
02	0	7012	-0-	7012 B	25872	7012	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25872													
03	33152 R	7280	-0-	-25872 B	-0-	7280	3		N	-0-			-0-
04	10170 #	6343	-0-	-3827 B	-3827	6343	3		N	-0-			-0-
05	0	5654	-0-	5654 B	1827	5654	3		N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 2505 RRCID -> 294302 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 3059 - 3302

12	0	2801	-0-	2801 B	2801	2801	3		N	-0-			-0-
01	0	3011	-0-	3011 B	5812	3011	3		N	-0-			-0-
02	9268 R	3456	-0-	-5812 B	-0-	3456	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4278 #	3401	-0-	-877 B	-877	3401	3		N	-0-			-0-
04	4140 #	2356	-0-	-1784 B	-2661	2356	3		N	-0-			-0-
05	4278 #	2135	-0-	-2143 B	-4804	2135	3		N	-0-			-0-

CARTRITE GAS UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 294499 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3015 - 3347

12	0	4450	-0-	4450 B	4547	4450	3		N	-0-			-0-
01	0	7295	-0-	7295 B	11842	7295	3		N	-0-			-0-
02	0	4985	-0-	4985 B	16827	4985	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 16827													
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	4205	-0-	4205 B	4205	4205	3		N	-0-			-0-
05	0	4133	-0-	4133 B	8338	4133	3		N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 027823 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 1 RRCID -> 027830 COMPL. DATE 08/09/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
LASLEY-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027835 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHORTON WELL #: B 1 RRCID -> 027851 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
BRILLHART WELL #: 107 RRCID -> 185446 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3207 - 3477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1797 N	1797	-0-	-0-	B	-0-	1797	3	N	-0-			-0-
01	1816 N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1816	3	N	-0-			-0-
02	1668 N	1668	-0-	-0-	B	-0-	1668	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1830 N	1830	-0-	-0-	B	-0-	1830	3	N	-0-			-0-
04	1804 N	1804	-0-	-0-	B	-0-	1804	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1833	-0-	-27	B	-0-	1833	3	N	-0-			-0-

DEAL, SAM WELL #: 1016 RRCID -> 199552 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3048 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1058	-0-	1058	B	2018	1058	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	1554	-0-	-1546	B	472	1554	3	N	-0-			-0-
02	2586 N	2114	-0-	-472	B	-0-	2114	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2665 N	2665	-0-	-0-	B	-0-	2665	3	N	-0-			-0-
04	2355 N	2355	-0-	-0-	B	-0-	2355	3	N	-0-			-0-
05	2356 N	1575	-0-	-781	B	-0-	1575	3	N	-0-			-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
LAMB WELL #: 2R RRCID -> 202532 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2960 - 3355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2945 N	2006	-0-	-939	B	-0-	2006	3	N	-0-			-0-
01	2790 N	79	-0-	-2711	B	-0-	79	3	N	-0-			-0-
02	2604 N	1532	-0-	-1072	B	-0-	1532	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3069 N	3069	-0-	-0-	B	-0-	3069	3	N	-0-			-0-
04	2643 N	2643	-0-	-0-	B	-0-	2643	3	N	-0-			-0-
05	1777 N	1777	-0-	-0-	B	-0-	1777	3	N	-0-			-0-

RABCO ENERGY 687738
LACY, MEEK C WELL #: 1 RRCID -> 027283 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 192832 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2772 - 2997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2		N	-0-			-0-
02	476 N	473	-0-	-3 B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
04	540 N	506	-0-	-34 B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
05	527 N	499	-0-	-28 B	-0-	499	2		N	-0-			-0-

VALL WELL #: 1121 RRCID -> 192840 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3002 - 3206

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 1239 RRCID -> 192843 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2742 - 3010

12	558 N	418	-0-	-140 B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
01	527 N	392	-0-	-135 B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
02	476 N	308	-0-	-168 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	286	-0-	-117 B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
04	390 N	326	-0-	-64 B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
05	341 N	270	-0-	-71 B	-0-	270	2		N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 132678 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2854 - 3078

12	0	737	-0-	737 B	1495	737	2		N	-0-			-0-
01	0	926	-0-	926 B	2421	926	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	621	-0-	-2179 B	242	621	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 242													
03	890 N	648	-0-	-242 B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
04	900 N	479	-0-	-421 B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 192515 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 2632 - 3368

12	0	4423	-0-	4423 B	8970	4423	2		N	-0-			-0-
01	0	5556	-0-	5556 B	14526	5556	2		N	-0-			-0-
02	18250 N	3724	-0-	-14526 B	-0-	3724	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4433 N	3892	-0-	-541 B	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
04	5370 N	2874	-0-	-2496 B	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
05	4123 N	-0-	-0-	-4123 B	-0-				N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 279848 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2347 - 3242

12	0	3235	-0-	3235 B	7468	3235	2		N	-0-			-0-
01	0	3831	-0-	3831 B	11299	3831	2		N	-0-			-0-
02	14272 N	2973	-0-	-11299 B	-0-	2973	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3224 N	2647	-0-	-577 B	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
04	3720 N	1943	-0-	-1777 B	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
05	3286 N	-0-	-0-	-3286 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
SANDERS WELL #: 1351 RRCID -> 127633 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2864 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2023												

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BRADY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027290 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
02	336 N	316	-0-	-20 B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-

PAULUS WELL #: 1 RRCID -> 027292 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
01	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
02	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1147 N	849	-0-	-298 B	-0-	849	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	775	-0-	-305 B	-0-	775	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	891	-0-	-194 B	-0-	891	2		N	-0-			-0-

WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1240 N	1217	-0-	-23 B	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
01	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1209 N	1068	-0-	-141 B	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1038	-0-	-132 B	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1195	-0-	-14 B	-0-	1195	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS J L WELL #: 1 RRCID -> 027296 COMPL. DATE 10/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
01	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
04	480 N	467	-0-	-13 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
05	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COFFMAN, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 027298 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	514	-0-	-75 B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
01	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2		N	-0-			-0-
02	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2		N	-0-			-0-
04	690 N	679	-0-	-11 B	-0-	679	2		N	-0-			-0-
05	682 N	620	-0-	-62 B	-0-	620	2		N	-0-			-0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 N	450	-0-	-232 B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
01	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2		N	-0-			-0-
02	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2		N	-0-			-0-
04	840 N	650	-0-	-190 B	-0-	650	2		N	-0-			-0-
05	868 N	564	-0-	-304 B	-0-	564	2		N	-0-			-0-

LASLEY, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 027304 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590	2		N	-0-			-0-
01	682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677	2		N	-0-			-0-
02	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
04	660 N	631	-0-	-29 B	-0-	631	2		N	-0-			-0-
05	682 N	646	-0-	-36 B	-0-	646	2		N	-0-			-0-

PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651 N	518	-0-	-133 B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
01	589 N	533	-0-	-56 B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
02	560 N	439	-0-	-121 B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	439	-0-	-88 B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
04	510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
05	496 N	447	-0-	-49 B	-0-	447	2		N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	1223	-0-	-79 B	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
02	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
05	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2		N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	388	-0-	-108 B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
01	434 N	344	-0-	-90 B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
02	364 N	313	-0-	-51 B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	345	-0-	-58 B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLINE GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 027315 COMPL. DATE 10/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1314	-0-	-19 B	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
01	1302	N	1243	-0-	-59 B	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
02	1148	N	1114	-0-	-34 B	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1302	N	1213	-0-	-89 B	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
04	1200	N	1129	-0-	-71 B	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
05	1240	N	1135	-0-	-105 B	-0-	1135	2			N	-0-			-0-

MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2394	-0-	-117 B	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
01	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447	2			N	-0-			-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	2			N	-0-			-0-
04	2370	N	2290	-0-	-80 B	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
05	2387	N	2095	-0-	-292 B	-0-	2095	2			N	-0-			-0-

OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1084	-0-	-63 B	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
02	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
05	961	N	108	-0-	-853 B	-0-	108	2			N	-0-			-0-

ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1922	-0-	-124 B	-0-	1922	2			N	-0-			-0-
01	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
05	1953	N	1886	-0-	-67 B	-0-	1886	2			N	-0-			-0-

BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	1			N	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		863	-0-	863 B	3734	305	1	558	2	N	-0-			-0-
01	0		652	-0-	652 B	4386	119	1	533	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1604	-0-	-1196 B	3190	342	1	1262	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3190															
03	3100	N	2152	-0-	-948 B	2242	542	1	1610	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1658	-0-	-1342 B	900	425	1	1233	2	N	-0-			-0-
05	1831	N	931	-0-	-900 B	-0-	239	1	692	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2201 N	1751	-0-	-450 B	-0-	436	1	1315	2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1653	-0-	-145 B	-0-	375	1	1278	2	N	-0-			-0-
02	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	425	1	1451	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	558	1	1683	2	N	-0-			-0-
04	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	540	1	1565	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	1280	-0-	-797 B	-0-	278	1	1002	2	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1333 N	1090	-0-	-243 B	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
01	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
02	1064 N	1005	-0-	-59 B	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
04	1230 N	1226	-0-	-4 B	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
05	1116 N	191	-0-	-925 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-

BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3472 N	3257	-0-	-215 B	-0-	3257	2			N	-0-			-0-
01	3524 N	3524	-0-	-0- B	-0-	3524	2			N	-0-			-0-
02	3127 N	3127	-0-	-0- B	-0-	3127	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3255 N	2476	-0-	-779 B	-0-	2476	2			N	-0-			-0-
04	3420 N	3127	-0-	-293 B	-0-	3127	2			N	-0-			-0-
05	3472 N	1394	-0-	-2078 B	-0-	1394	2			N	-0-			-0-

BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273

12	1829 N	1581	-0-	-248 B	-0-	836	1	745	2	N	-0-			-0-
01	1953 N	1503	-0-	-450 B	-0-	796	1	707	2	N	-0-			-0-
02	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	903	1	855	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	1016	1	905	2	N	-0-			-0-
04	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	990	1	931	2	N	-0-			-0-
05	1953 N	1626	-0-	-327 B	-0-	842	1	784	2	N	-0-			-0-

BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	696	-0-	696 B	1345	696	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	624	-0-	624 B	1969	624	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	528	-0-	528 B	2497	528	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2497														
03	0 N	489	-0-	489 B	2986	489	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	509	-0-	-2491 B	495	509	2			N	-0-			-0-
05	942 N	447	-0-	-495 B	-0-	447	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CALVIRD A WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5022 N	4990	-0-	-32 B	-0-	748	1	4242	2	N	-0-			-0-
01	5008 N	5008	-0-	-0- B	-0-	853	1	4155	2	N	-0-			-0-
02	4312 N	3148	-0-	-1164 B	-0-	547	1	2601	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4991 N	4236	-0-	-755 B	-0-	686	1	3550	2	N	-0-			-0-
04	4860 N	4818	-0-	-42 B	-0-	823	1	3995	2	N	-0-			-0-
05	3472 N	3124	-0-	-348 B	-0-	478	1	2646	2	N	-0-			-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441

12	0	646	-0-	646 B	2407	124	1	522	2	N	-0-			-0-
01	0	1911	-0-	1911 B	4318	540	1	1371	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1216	-0-	-1584 B	2734	363	1	853	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2734														
03	3100 N	1203	-0-	-1897 B	837	356	1	847	2	N	-0-			-0-
04	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HITZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430

12	3782 N	3049	-0-	-733 B	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
01	3751 N	3454	-0-	-297 B	-0-	3454	2			N	-0-			-0-
02	3164 N	3151	-0-	-13 B	-0-	3151	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3330 N	3330	-0-	-0- B	-0-	3330	2			N	-0-			-0-
04	3330 N	3091	-0-	-239 B	-0-	3091	2			N	-0-			-0-
05	3503 N	2750	-0-	-753 B	-0-	2750	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KEENAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KLEKAMP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027341 COMPL. DATE 08/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LANGSTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027342 COMPL. DATE 02/06/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		172	-0-	172	B	172	65	1	107	2	N	-0-					-0-
02	524	N	352	-0-	-172	B	-0-	35	1	317	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	133	1	796	2	N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	162	1	663	2	N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	151	1	631	2	N	-0-					-0-

NELSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027343 COMPL. DATE 11/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1010	-0-	-509	B	-0-	256	1	754	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	134	-0-	-1199	B	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	83	-0-	-1233	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	235	-0-	-788	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	237	1	1265	2	N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027344 COMPL. DATE 12/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027345 COMPL. DATE 03/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7	-0-	7	B	29	7	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	29					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRONGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	728	-0-	-140 B	-0-	728	1			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	1			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	487	-0-	-226 B	-0-	487	1			N	-0-					-0-
04	750	N	509	-0-	-241 B	-0-	509	1			N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-

SEELEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	2256	-0-	2256 B	22103	2256	2			N	-0-					-0-
01	0		1954	-0-	1954 B	24057	1954	2			N	-0-					-0-
02	13172		1953	-0-	-11219 B	12838	1953	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12838																	
03	7848		2198	-0-	-5650 B	7188	2198	2			N	-0-					-0-
04	3284		2177	-0-	-1107 B	6081	2177	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2059	-0-	-1041 B	5040	2059	2			N	-0-					-0-

SHOUN A WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SLOAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027349 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3250	-0-	3250 B	7054	708	1	2542	2	N	-0-					-0-
01	0		1735	-0-	1735 B	8789	379	1	1356	2	N	-0-					-0-
02	10835	N	2046	-0-	-8789 B	-0-	432	1	1614	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3255	N	3000	-0-	-255 B	-0-	653	1	2347	2	N	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	284	1	1398	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	14	-0-	-2249 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

STOLTE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027351 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1175	-0-	1175 B	1192	1175	2			N	-0-					-0-
01	0		1348	-0-	1348 B	2540	1348	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1346	-0-	-1454 B	1086	1346	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1086																	
03	2496	N	1410	-0-	-1086 B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1270	-0-	-20 B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1333	-0-	-155 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	541	1	933	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	930	-0-	-93 B	-0-	330	1	600	2	N	-0-			-0-
02	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	695	1	1020	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1488 N	1392	-0-	-96 B	-0-	632	1	760	2	N	-0-			-0-
04	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	754	1	1007	2	N	-0-			-0-
05	1891 N	954	-0-	-937 B	-0-	404	1	550	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3038 N	2776	-0-	-262 B	-0-	720	1	2056	2	N	-0-			-0-
01	3026 N	3026	-0-	-0- B	-0-	828	1	2198	2	N	-0-			-0-
02	2408 N	2084	-0-	-324 B	-0-	534	1	1550	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2790 N	2238	-0-	-552 B	-0-	652	1	1586	2	N	-0-			-0-
04	2940 N	2916	-0-	-24 B	-0-	840	1	2076	2	N	-0-			-0-
05	2294 N	1622	-0-	-672 B	-0-	405	1	1217	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1147 N	1000	-0-	-147 B	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	989	-0-	-65 B	-0-	989	2			N	-0-			-0-
02	1008 N	629	-0-	-379 B	-0-	629	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	992 N	630	-0-	-362 B	-0-	630	2			N	-0-			-0-
04	960 N	786	-0-	-174 B	-0-	786	2			N	-0-			-0-
05	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449	2			N	-0-			-0-
01	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-			-0-
04	480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479	2			N	-0-			-0-
05	527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488	2			N	-0-			-0-

ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3813 N	3249	-0-	-564 B	-0-	3249	2			N	-0-			-0-
01	3565 N	2829	-0-	-736 B	-0-	2829	2			N	-0-			-0-
02	3192 N	1779	-0-	-1413 B	-0-	1779	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3255 N	1661	-0-	-1594 B	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
04	2730 N	1034	-0-	-1696 B	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
05	1984 N	1146	-0-	-838 B	-0-	1146	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BONNIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027377 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	2879	-0-	2879 B	8923	2879	2		N	-0-			-0-
01	0	3157	-0-	3157 B	12080	3157	2		N	-0-			-0-
02	14824 N	2744	-0-	-12080 B	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3193 N	3193	-0-	-0- B	-0-	3193	2		N	-0-			-0-
04	3060 N	2974	-0-	-86 B	-0-	2974	2		N	-0-			-0-
05	3038 N	2833	-0-	-205 B	-0-	2833	2		N	-0-			-0-

BRALY WELL #: 1 RRCID -> 027378 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2		N	-0-			-0-
01	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
02	588 N	583	-0-	-5 B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647	2		N	-0-			-0-
04	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621	2		N	-0-			-0-
05	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	635	2		N	-0-			-0-

CARL -D- WELL #: 1 RRCID -> 027379 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
04	360 N	312	-0-	-48 B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
05	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297	2		N	-0-			-0-

CARTRITE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027380 COMPL. DATE 10/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1519 N	1510	-0-	-9 B	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
01	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
02	1372 N	1347	-0-	-25 B	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1519 N	1490	-0-	-29 B	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
04	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
05	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2		N	-0-			-0-

COOMBES WELL #: 1 RRCID -> 027382 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	1217	-0-	1217 B	2077	1217	2		N	-0-			-0-
01	0	1042	-0-	1042 B	3119	1042	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	942	-0-	-1858 B	1261	942	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1261													
03	2250 N	989	-0-	-1261 B	-0-	989	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	780	-0-	-240 B	-0-	780	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	75	-0-	-979 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-

ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14 N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	2862	-0-	2862 B	9551	345	1	2517	2	N	-0-			-0-
01	0	3315	-0-	3315 B	12866	391	1	2924	2	N	-0-			-0-
02	15842 N	2976	-0-	-12866 B	-0-	364	1	2612	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2905 N	2905	-0-	-0- B	-0-	340	1	2565	2	N	-0-			-0-
04	3210 N	2722	-0-	-488 B	-0-	334	1	2388	2	N	-0-			-0-
05	3286 N	2804	-0-	-482 B	-0-	324	1	2480	2	N	-0-			-0-

LEE -G- WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1023 N	951	-0-	-72 B	-0-	951	2			N	-0-			-0-
01	992 N	943	-0-	-49 B	-0-	943	2			N	-0-			-0-
02	868 N	857	-0-	-11 B	-0-	857	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	961 N	932	-0-	-29 B	-0-	932	2			N	-0-			-0-
04	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-			-0-
05	961 N	889	-0-	-72 B	-0-	889	2			N	-0-			-0-

LEE -H- WELL #: 5 RRCID -> 027403 COMPL. DATE 06/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-			-0-
01	527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504	2			N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-			-0-
05	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-			-0-

LEE -L- WELL #: 6 RRCID -> 027404 COMPL. DATE 07/16/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
01	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	2			N	-0-			-0-
04	1830 N	1782	-0-	-48 B	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
05	1860 N	1831	-0-	-29 B	-0-	1831	2			N	-0-			-0-

LEE -M- WELL #: 7 RRCID -> 027405 COMPL. DATE 06/15/1951 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

12	0	123	-0-	123 B	279	123	2			N	-0-			-0-
01	0	199	-0-	199 B	478	199	2			N	-0-			-0-
02	691 N	213	-0-	-478 B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-			-0-

CLUCK -F- WELL #: 1 RRCID -> 027406 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	1616	-0-	1616 B	4744	1616	2			N	-0-			-0-
01	0	1616	-0-	1616 B	6360	1616	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1459	-0-	-1341 B	5019	1459	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5019														
03	3100 N	1582	-0-	-1518 B	3501	1582	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1521	-0-	-1479 B	2022	1521	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	1563	-0-	-1537 B	485	1563	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEE -J- WELL #: 11 RRCID -> 027407 COMPL. DATE 07/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	8	-0-	8 B	8	8	2			N	-0-					-0-
01	0	23	-0-	23 B	31	23	2			N	-0-					-0-
02	79 N	48	-0-	-31 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-

LEE -O- WELL #: 14 RRCID -> 027409 COMPL. DATE 07/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	647	-0-	647 B	1924	647	2			N	-0-					130
01	0	651	-0-	651 B	2575	651	2			N	-0-					130
02	2800 N	575	-0-	-2225 B	350	575	2			N	-0-					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 350																
03	1002 N	652	-0-	-350 B	-0-	652	2			N	-0-					130
04	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621	2			N	-0-					130
05	651 N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2			N	-0-					130

LEE -P- WELL #: 15 RRCID -> 027410 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	1082	-0-	-3 B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	980 N	963	-0-	-17 B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1054 N	915	-0-	-139 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	1045	-0-	-5 B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

LONG -G- WELL #: 1 RRCID -> 027411 COMPL. DATE 11/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899 N	551	-0-	-348 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	868 N	435	-0-	-433 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	588 N	587	-0-	-1 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-

LUTHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027412 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	4572	-0-	4572 B	7653	4572	2			N	-0-					-0-
01	0	6069	-0-	6069 B	13722	6069	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	5521	-0-	2721 B	16443	5521	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 16443																
03	22067 R	5624	-0-	-16443 B	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
04	5880 #	5136	-0-	-744 B	-744	5136	2			N	-0-					-0-
05	6107 #	4565	-0-	-1542 B	-2286	4565	2			N	-0-					-0-

OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 027414 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	682	-0-	682 B	2228	682	2			N	-0-					-0-
01	0	796	-0-	796 B	3024	796	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	680	-0-	-2120 B	904	680	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 904																
03	1659 N	755	-0-	-904 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	780 N	736	-0-	-44 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	744 N	740	-0-	-4 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 027417 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
04	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-

SAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 027418 COMPL. DATE 07/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899 N	896	-0-	-3 B	-0-	896	2		N	-0-			-0-
01	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2		N	-0-			-0-
02	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2		N	-0-			-0-
04	960 N	890	-0-	-70 B	-0-	890	2		N	-0-			-0-
05	992 N	961	-0-	-31 B	-0-	961	2		N	-0-			-0-

PRICE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 027424 COMPL. DATE 02/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
01	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
02	2100 N	2079	-0-	-21 B	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2356 N	2297	-0-	-59 B	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
04	2250 N	2190	-0-	-60 B	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
05	2294 N	2141	-0-	-153 B	-0-	2141	2		N	-0-			-0-

SCHIERHORN WELL #: 1 RRCID -> 027425 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3494 N	3494	-0-	-0- B	-0-	3494	2		N	-0-			-0-
01	3565 N	3518	-0-	-47 B	-0-	3518	2		N	-0-			-0-
02	3192 N	3111	-0-	-81 B	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3503 N	3475	-0-	-28 B	-0-	3475	2		N	-0-			-0-
04	3390 N	3320	-0-	-70 B	-0-	3320	2		N	-0-			-0-
05	3441 N	3393	-0-	-48 B	-0-	3393	2		N	-0-			-0-

ABADAN WELL #: 1 RRCID -> 027427 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2750 - 2940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744 N	674	-0-	-70 B	-0-	674	2		N	-0-			-0-
01	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2		N	-0-			-0-
02	728 N	690	-0-	-38 B	-0-	690	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2		N	-0-			-0-
04	810 N	766	-0-	-44 B	-0-	766	2		N	-0-			-0-
05	775 N	736	-0-	-39 B	-0-	736	2		N	-0-			-0-

AGATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027430 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
01	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
02	308 N	295	-0-	-13 B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
04	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
05	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

AGATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027431 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2115	-0-	-24 B	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2094	-0-	-107 B	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2016	-0-	-24 B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

ALE WELL #: 1 RRCID -> 027432 COMPL. DATE 10/28/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2290	-0-	2290 B	7899	2290	2			N	-0-					-0-
01	0		1902	-0-	1902 B	9801	1902	2			N	-0-					-0-
02	11601	R	1800	-0-	-9801 B	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3162	#	2119	-0-	-1043 B	-1043	2119	2			N	-0-					-0-
04	3060	#	2416	-0-	-644 B	-1687	2416	2			N	-0-					-0-
05	3162	#	2211	-0-	-951 B	-2638	2211	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: A 1 RRCID -> 027434 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	850	-0-	-18 B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	840	N	767	-0-	-73 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	809	-0-	-28 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	900	N	792	-0-	-108 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	837	N	738	-0-	-99 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: B 1 RRCID -> 027435 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	971	-0-	-83 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	950	-0-	-104 B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	930	N	914	-0-	-16 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	992	N	973	-0-	-19 B	-0-	973	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: C 1 RRCID -> 027436 COMPL. DATE 11/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		1291	-0-	1291 B	17713	1291	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	17713					N	-0-					-0-
02	17713	R	-0-	-0-	-17713 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3348	#	-0-	-0-	-3348 B	-3348					N	-0-					-0-
04	3240	#	-0-	-0-	-3240 B	-6588					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6588					N	-0-					-0-

ALMUTH WELL #: 1 RRCID -> 027437 COMPL. DATE 09/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	N	3863	-0-	-663 B	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
01	4374	N	4374	-0-	-0- B	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
02	3892	N	3391	-0-	-501 B	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3967	N	3967	-0-	-0- B	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
04	4230	N	4056	-0-	-174 B	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	4166	N	4166	-0-	-0- B	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALTA WELL #: A 1 RRCID -> 027438 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1012	-0-	1012 B	2902	1012	2			N	-0-					-0-
01	0		1023	-0-	1023 B	3925	1023	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	829	-0-	-1971 B	1954	829	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1954																	
03	2945	N	991	-0-	-1954 B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	990	N	978	-0-	-12 B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-

ALTA WELL #: B 1 RRCID -> 027439 COMPL. DATE 01/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
01	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1415	-0-	-405 B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1596	-0-	-357 B	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1484	-0-	-226 B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1495	-0-	-86 B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

ARNELSON WELL #: 1 RRCID -> 027441 COMPL. DATE 08/31/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1853	-0-	1853 B	5517	1853	2			N	-0-					-0-
01	0		1869	-0-	1869 B	7386	1869	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1557	-0-	-1243 B	6143	1557	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6143																	
03	3100	N	1802	-0-	-1298 B	4845	1802	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1753	-0-	-1247 B	3598	1753	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1790	-0-	-1310 B	2288	1790	2			N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: C 1 RRCID -> 027442 COMPL. DATE 10/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: C 2 RRCID -> 027443 COMPL. DATE 11/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
01	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1292	-0-	-72 B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1184	-0-	-196 B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

BARITE WELL #: 1 RRCID -> 027445 COMPL. DATE 01/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BERRY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027448 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2695 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BERTIE WELL #: D 1 RRCID -> 027455 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	198	-0-	198 B	578	198	2			N	-0-			-0-
01	0	124	-0-	124 B	702	124	2			N	-0-			-0-
02	804 N	102	-0-	-702 B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
04	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
05	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-			-0-

BERTIE WELL #: E 1 RRCID -> 027456 COMPL. DATE 09/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1767 N	1417	-0-	-350 B	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
01	1798 N	1591	-0-	-207 B	-0-	225	1	1366	2	N	-0-			-0-
02	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	213	1	1336	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	228	1	1330	2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1469	-0-	-61 B	-0-	212	1	1257	2	N	-0-			-0-
05	1705 N	1581	-0-	-124 B	-0-	232	1	1349	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 1 RRCID -> 027462 COMPL. DATE 04/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085 N	933	-0-	-152 B	-0-	933	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	1158	-0-	-20 B	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
02	1036 N	981	-0-	-55 B	-0-	981	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
04	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
05	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: C 1 RRCID -> 027463 COMPL. DATE 04/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: D 1 RRCID -> 027464 COMPL. DATE 05/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-			-0-
01	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	794	2			N	-0-			-0-
02	728 N	723	-0-	-5 B	-0-	723	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790	2			N	-0-			-0-
04	780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765	2			N	-0-			-0-
05	806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 027465 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: F 1 RRCID -> 027466 COMPL. DATE 06/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	1270	-0-	-32 B	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
01	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1168	-0-	-36 B	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1243	-0-	-17 B	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	1269	-0-	-33 B	-0-	1269	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 027467 COMPL. DATE 06/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 S	338	-0-	-65 B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
01	403 S	326	-0-	-77 B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
02	364 S	356	-0-	-8 B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 S	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
04	390 S	390	-0-	-0- B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
05	403 S	400	-0-	-3 B	-0-	400	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: M 1 RRCID -> 027470 COMPL. DATE 07/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 027473 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 N	733	-0-	-42 B	-0-	733	2		N	-0-			-0-
01	775 N	747	-0-	-28 B	-0-	747	2		N	-0-			-0-
02	700 N	685	-0-	-15 B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
04	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2		N	-0-			-0-
05	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: T 1 RRCID -> 027474 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651 N	586	-0-	-65 B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
01	682 N	653	-0-	-29 B	-0-	653	2		N	-0-			-0-
02	588 N	536	-0-	-52 B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2		N	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2		N	-0-			-0-
05	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: X 1 RRCID -> 027476 COMPL. DATE 07/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1348	-0-	1348 B	2942	1348	2			N	-0-					-0-
01	0		1283	-0-	1283 B	4225	1283	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1114	-0-	-1686 B	2539	1114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2539																	
03	3100	N	1225	-0-	-1875 B	664	1225	2			N	-0-					-0-
04	1852	N	1188	-0-	-664 B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1223	-0-	-17 B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 1A RRCID -> 027477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: C 2C RRCID -> 027478 COMPL. DATE 01/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		524	-0-	524 B	1564	524	2			N	-0-					-0-
01	0		526	-0-	526 B	2090	526	2			N	-0-					-0-
02	2551	N	461	-0-	-2090 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-

BONEY WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1614	-0-	-29 B	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1415	-0-	-69 B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1537	-0-	-75 B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1515	-0-	-45 B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1511	-0-	-70 B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

BRADY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	447	-0-	-49 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	504	N	472	-0-	-32 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-

BRADY -E- WELL #: 1 RRCID -> 027485 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		779	-0-	779 B	2350	779	2			N	-0-					-0-
01	0		789	-0-	789 B	3139	789	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	711	-0-	-2089 B	1050	711	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1050																	
03	1836	N	786	-0-	-1050 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRAN WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2860 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	841	-0-	-27 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	784	N	763	-0-	-21 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	870	N	840	-0-	-30 B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-

BRIDGEMAN WELL #: 1 RRCID -> 027487 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	397	1	1665	2	N	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	403	1	1541	2	N	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	364	1	1391	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1897	-0-	-180 B	-0-	403	1	1494	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1809	-0-	-81 B	-0-	390	1	1419	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1668	-0-	-285 B	-0-	325	1	1343	2	N	-0-					-0-

BRIG WELL #: 1 RRCID -> 027488 COMPL. DATE 11/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	539	-0-	-50 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	720	N	675	-0-	-45 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	682	N	634	-0-	-48 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027491 COMPL. DATE 02/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5	-0-	5 B	5	5	2			N	-0-					-0-
01	0		7	-0-	7 B	12	7	2			N	-0-					-0-
02	19	N	7	-0-	-12 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

BUZZ WELL #: 1 RRCID -> 027495 COMPL. DATE 06/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1010	-0-	-44 B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	952	N	893	-0-	-59 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	987	-0-	-36 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-

BYRNE WELL #: 1 RRCID -> 027496 COMPL. DATE 06/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2023 - WELL PLUGGED 3/11/2023

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CABOT-DAHL WELL #: 2 RRCID -> 027498 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	626	-0-	-149 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	672	N	631	-0-	-41 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	810	N	729	-0-	-81 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-

CALEN WELL #: 1 RRCID -> 027499 COMPL. DATE 03/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	854	-0-	-14 B	-0-	854	1			N	-0-					-0-
01	1426	N	868	-0-	-558 B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
02	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	784	1	805	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	840	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1160	-0-	-607 B	-0-	429	1	731	2	N	-0-					-0-

CARMI -A- WELL #: 2 RRCID -> 027502 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	S	751	-0-	-24 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	746	S	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	675	S	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	752	S	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	730	S	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	755	S	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 027503 COMPL. DATE 07/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	837	N	315	-0-	-522 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

CHRISS WELL #: 1 RRCID -> 027505 COMPL. DATE 11/04/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	739	-0-	-5 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	750	N	721	-0-	-29 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-

CLARA, B. WELL #: 1 RRCID -> 027507 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	550	-0-	-70 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	620	N	530	-0-	-90 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	532	N	313	-0-	-219 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	426	-0-	-132 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	510	N	432	-0-	-78 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLAW WELL #: 1 RRCID -> 027508 COMPL. DATE 09/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1760	-0-	-69 B	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

CLAWSON WELL #: 1 RRCID -> 027509 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	N	3848	-0-	-58 B	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
01	3937	N	3931	-0-	-6 B	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
02	3556	N	3371	-0-	-185 B	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3844	N	3417	-0-	-427 B	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
04	3810	N	2787	-0-	-1023 B	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
05	4044	N	4044	-0-	-0- B	-0-	4044	2			N	-0-					-0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 027512 COMPL. DATE 03/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	410	-0-	-1729 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	N	-0-	-0-	-1792 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3040	-0-	40 B	40	3040	2			N	-0-					-0-
05	2860	N	2820	-0-	-40 B	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 027513 COMPL. DATE 12/27/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1619	-0-	-86 B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1566	-0-	-46 B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1375	-0-	-109 B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1303	-0-	-309 B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1464	-0-	-55 B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 027514 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1641	-0-	-157 B	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1386	-0-	-154 B	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1303	-0-	-340 B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1527	-0-	-273 B	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

COOPER, D. WELL #: 1 RRCID -> 027515 COMPL. DATE 01/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1078	-0-	-131 B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1019	-0-	-159 B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	901	-0-	-107 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	982	-0-	-103 B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	990	N	948	-0-	-42 B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	992	N	978	-0-	-14 B	-0-	978	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CORRY WELL #: 1 RRCID -> 027516 COMPL. DATE 12/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992	N	824	-0-	-168 B	-0-	824	2			N	-0-			-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
04	1230	N	1107	-0-	-123 B	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
05	1116	N	1047	-0-	-69 B	-0-	1047	2			N	-0-			-0-

CRAIG WELL #: A 1 RRCID -> 027518 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2023 - WELL PLUGGED 05/13/23

CRAIG WELL #: C 1 RRCID -> 027520 COMPL. DATE 04/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	992	N	929	-0-	-63 B	-0-	929	2			N	-0-			-0-
01	1116	N	1089	-0-	-27 B	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
02	980	N	871	-0-	-109 B	-0-	871	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	930	N	924	-0-	-6 B	-0-	924	2			N	-0-			-0-
04	1050	N	948	-0-	-102 B	-0-	948	2			N	-0-			-0-
05	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-			-0-

CRAIG -J- WELL #: 1 RRCID -> 027526 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	837	N	742	-0-	-95 B	-0-	742	2			N	-0-			-0-
01	775	N	688	-0-	-87 B	-0-	688	2			N	-0-			-0-
02	588	N	580	-0-	-8 B	-0-	580	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-			-0-
04	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-			-0-
05	651	N	628	-0-	-23 B	-0-	628	2			N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: A 1 RRCID -> 027528 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1798	N	1654	-0-	-144 B	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	2			N	-0-			-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
04	1650	N	1511	-0-	-139 B	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
05	1674	N	1073	-0-	-601 B	-0-	1073	2			N	-0-			-0-

DEAR WELL #: 1 RRCID -> 027529 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2839 - 3455

12	1860	N	1713	-0-	-147 B	-0-	397	1	1316	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1355	-0-	-443 B	-0-	384	1	971	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	142	-0-	-1510 B	-0-	20	1	122	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	286	1	1631	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	390	1	1470	2	N	-0-			-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	299	1	1429	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DELPHINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027530 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-			-0-
05	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-			-0-

DEMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 027531 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1581 N	1575	-0-	-6 B	-0-	372	1	1203	2	N	-0-			-0-
01	1643 N	1383	-0-	-260 B	-0-	372	1	1011	2	N	-0-			-0-
02	1512 N	1426	-0-	-86 B	-0-	336	1	1090	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1581 N	1366	-0-	-215 B	-0-	372	1	994	2	N	-0-			-0-
04	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	360	1	1085	2	N	-0-			-0-
05	1581 N	1386	-0-	-195 B	-0-	372	1	1014	2	N	-0-			-0-

DENISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027532 COMPL. DATE 12/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713 N	649	-0-	-64 B	-0-	649	2			N	-0-			-0-
01	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-			-0-
02	672 N	654	-0-	-18 B	-0-	654	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-			-0-
04	750 N	711	-0-	-39 B	-0-	711	2			N	-0-			-0-
05	713 N	708	-0-	-5 B	-0-	708	2			N	-0-			-0-

DENZ WELL #: 1 RRCID -> 027533 COMPL. DATE 12/24/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
01	1798 N	1753	-0-	-45 B	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
02	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	2			N	-0-			-0-
04	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
05	1922 N	1818	-0-	-104 B	-0-	1818	2			N	-0-			-0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 027534 COMPL. DATE 08/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DIX WELL #: 1 RRCID -> 027535 COMPL. DATE 04/13/1950 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DOLOMITE WELL #: 1 RRCID -> 027536 COMPL. DATE 12/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	812	-0-	-25 B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-

DRUCILLA WELL #: 1 RRCID -> 027538 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2980 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1926	-0-	-27 B	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1887	-0-	-66 B	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1681	-0-	-83 B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1816	-0-	-106 B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1780	-0-	-50 B	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1841	-0-	-19 B	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

EARLY WELL #: 1 RRCID -> 027539 COMPL. DATE 10/19/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	13	-0-	-700 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 027540 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2275	-0-	-515 B	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
01	2802	N	2802	-0-	-0- B	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1937	-0-	-219 B	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2134	-0-	-566 B	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
05	2791	N	2791	-0-	-0- B	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

EFFIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027541 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1991	-0-	-179 B	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1798	-0-	-106 B	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1934	-0-	-143 B	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1901	-0-	-19 B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1923	-0-	-61 B	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

EFFIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027542 COMPL. DATE 12/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1733	-0-	-3 B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EFFIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 027543 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
01	620 N	565	-0-	-55 B	-0-	565	2			N	-0-			-0-
02	560 N	524	-0-	-36 B	-0-	524	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	589 N	512	-0-	-77 B	-0-	512	2			N	-0-			-0-
04	540 N	428	-0-	-112 B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
05	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-			-0-

ELIAS WELL #: 1 RRCID -> 027545 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586	2			N	-0-			-0-
01	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-			-0-
02	532 N	501	-0-	-31 B	-0-	501	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-			-0-
04	570 N	566	-0-	-4 B	-0-	566	2			N	-0-			-0-
05	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-			-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 027546 COMPL. DATE 06/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-			-0-
01	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-			-0-
02	476 N	165	-0-	-311 B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496 N	179	-0-	-317 B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
04	540 N	527	-0-	-13 B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
05	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-			-0-

ELLIOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027547 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544	2			N	-0-			-0-
01	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	544	2			N	-0-			-0-
02	504 N	481	-0-	-23 B	-0-	481	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-			-0-
04	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-			-0-
05	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-			-0-

ELLIOTT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027548 COMPL. DATE 12/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ENZ WELL #: 1 RRCID -> 027553 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	206	-0-	206 B	548	12	1	194	2	N	-0-			-0-
01	0	427	-0-	427 B	975	84	1	343	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2709	-0-	-91 B	884	296	1	2413	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 884														
03	3100 N	3070	-0-	-30 B	854	372	1	2698	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2442	-0-	-558 B	296	350	1	2092	2	N	-0-			-0-
05	3007 N	2179	-0-	-828 B	-0-	337	1	1842	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ETLING WELL #: 1 RRCID -> 027554 COMPL. DATE 11/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1298	-0-	-4 B	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
02	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	1281	-0-	-21 B	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1200	-0-	-60 B	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2		N	-0-			-0-

ETOILE WELL #: 1 RRCID -> 027555 COMPL. DATE 02/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 027557 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
01	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
02	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2387 N	1815	-0-	-572 B	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
04	1800 N	1616	-0-	-184 B	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
05	2108 N	941	-0-	-1167 B	-0-	941	2		N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 027558 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
01	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
02	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2232 N	1954	-0-	-278 B	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
04	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
05	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2		N	-0-			-0-

FLEMMING WELL #: 1 RRCID -> 027560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	961 N	959	-0-	-2 B	-0-	959	2		N	-0-			-0-
01	961 N	957	-0-	-4 B	-0-	957	2		N	-0-			-0-
02	868 N	857	-0-	-11 B	-0-	857	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 N	950	-0-	-11 B	-0-	950	2		N	-0-			-0-
04	930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914	2		N	-0-			-0-
05	961 N	937	-0-	-24 B	-0-	937	2		N	-0-			-0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 027561 COMPL. DATE 05/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1643 N	1418	-0-	-225 B	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1837	-0-	-23 B	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
02	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1702	-0-	-68 B	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1700	-0-	-5 B	-0-	1700	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FREE WELL #: 2 RRCID -> 027564 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2825 - 2944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2139 N	1658	-0-	-481 B	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
01	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1564	-0-	-200 B	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1803	-0-	-57 B	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
05	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: A 3 RRCID -> 027565 COMPL. DATE 09/21/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2542 N	1453	-0-	-1089 B	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
01	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1494	-0-	-382 B	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1755	-0-	-165 B	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
05	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 4 RRCID -> 027566 COMPL. DATE 09/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4712 N	3866	-0-	-846 B	-0-	3866	2		N	-0-			-0-
01	4086 N	4086	-0-	-0- B	-0-	4086	2		N	-0-			-0-
02	4004 N	3381	-0-	-623 B	-0-	3381	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3875 N	3831	-0-	-44 B	-0-	3831	2		N	-0-			-0-
04	3960 N	3746	-0-	-214 B	-0-	3746	2		N	-0-			-0-
05	3831 N	3831	-0-	-0- B	-0-	3831	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 5 RRCID -> 027567 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2712 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5859 N	3817	-0-	-2042 B	-0-	3817	2		N	-0-			-0-
01	4960 N	4617	-0-	-343 B	-0-	4617	2		N	-0-			-0-
02	4676 N	3751	-0-	-925 B	-0-	3751	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4706 N	4706	-0-	-0- B	-0-	4706	2		N	-0-			-0-
04	4881 N	4881	-0-	-0- B	-0-	4881	2		N	-0-			-0-
05	5114 N	5114	-0-	-0- B	-0-	5114	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 6 RRCID -> 027568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2740 - 2875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4619 N	2729	-0-	-1890 B	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
01	3975 N	3975	-0-	-0- B	-0-	3975	2		N	-0-			-0-
02	3724 N	3148	-0-	-576 B	-0-	3148	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3304 N	3304	-0-	-0- B	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
04	3840 N	3433	-0-	-407 B	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
05	3584 N	3584	-0-	-0- B	-0-	3584	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 8 RRCID -> 027570 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2856 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5115 N	4794	-0-	-321 B	-0-	4794	2		N	-0-			-0-
01	5208 N	5204	-0-	-4 B	-0-	5204	2		N	-0-			-0-
02	4648 N	4432	-0-	-216 B	-0-	4432	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4951 N	4951	-0-	-0- B	-0-	4951	2		N	-0-			-0-
04	5040 N	4781	-0-	-259 B	-0-	4781	2		N	-0-			-0-
05	4898 N	4754	-0-	-144 B	-0-	4754	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FREE WELL #: 9 RRCID -> 027571 COMPL. DATE 04/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	789	-0-	-234 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1065	-0-	-105 B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	912	-0-	-204 B	-0-	912	2			N	-0-					-0-

FRETT WELL #: 1 RRCID -> 027572 COMPL. DATE 12/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	524	-0-	-65 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	660	N	607	-0-	-53 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	651	N	574	-0-	-77 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-

GARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 027574 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 027575 COMPL. DATE 05/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

GETZ WELL #: 2 RRCID -> 027576 COMPL. DATE 10/31/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	929	-0-	-32 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	961	N	930	-0-	-31 B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	840	N	822	-0-	-18 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	924	-0-	-6 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-	-25 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-					-0-

GOMERY WELL #: 1 RRCID -> 027579 COMPL. DATE 11/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GORMAN WELL #: 1 RRCID -> 027580 COMPL. DATE 07/30/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620	N	605	-0-	-15 B	-0-	605	2			N	-0-			-0-
01	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-			-0-
02	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-			-0-
04	660	N	638	-0-	-22 B	-0-	638	2			N	-0-			-0-
05	651	N	620	-0-	-31 B	-0-	620	2			N	-0-			-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 027581 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
01	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	38	1	342	2	N	-0-			-0-
02	2688	N	458	-0-	-2230 B	-0-	32	1	426	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1519	N	893	-0-	-626 B	-0-	65	1	828	2	N	-0-			-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	108	1	1249	2	N	-0-			-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	98	1	1287	2	N	-0-			-0-

GRO WELL #: B 1 RRCID -> 027582 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3786	N	3786	-0-	-0- B	-0-	854	1	2932	2	N	-0-			-0-
01	4030	N	3886	-0-	-144 B	-0-	868	1	3018	2	N	-0-			-0-
02	3948	N	3598	-0-	-350 B	-0-	784	1	2814	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3864	N	3864	-0-	-0- B	-0-	868	1	2996	2	N	-0-			-0-
04	3892	N	3892	-0-	-0- B	-0-	840	1	3052	2	N	-0-			-0-
05	3999	N	3158	-0-	-841 B	-0-	852	1	2306	2	N	-0-			-0-

GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899	N	825	-0-	-74 B	-0-	825	2			N	-0-			-0-
01	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-			-0-
02	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	837	N	831	-0-	-6 B	-0-	831	2			N	-0-			-0-
04	870	N	817	-0-	-53 B	-0-	817	2			N	-0-			-0-
05	868	N	862	-0-	-6 B	-0-	862	2			N	-0-			-0-

HAGEN, A. WELL #: 1 RRCID -> 027585 COMPL. DATE 12/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 027588 COMPL. DATE 03/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1057	-0-	-28 B	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
04	1230	N	1128	-0-	-102 B	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
05	1240	N	1071	-0-	-169 B	-0-	1071	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HANSFORD WELL #: 1 RRCID -> 027589 COMPL. DATE 10/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713 N	12	-0-	-701 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-			-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-

HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 027590 COMPL. DATE 02/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 N	534	-0-	-148 B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
01	775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760	2		N	-0-			-0-
02	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2		N	-0-			-0-
04	750 N	743	-0-	-7 B	-0-	743	2		N	-0-			-0-
05	775 N	703	-0-	-72 B	-0-	703	2		N	-0-			-0-

HAWES WELL #: 1 RRCID -> 027592 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
01	403 N	210	-0-	-193 B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
02	280 N	166	-0-	-114 B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-			-0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 027593 COMPL. DATE 01/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2046 N	2015	-0-	-31 B	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
01	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
02	1792 N	1747	-0-	-45 B	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2015 N	2006	-0-	-9 B	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
04	2010 N	1971	-0-	-39 B	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
05	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	2		N	-0-			-0-

HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 027594 COMPL. DATE 08/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
01	1922 N	1900	-0-	-22 B	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1727	-0-	-9 B	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1922 N	1852	-0-	-70 B	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
04	1830 N	1807	-0-	-23 B	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
05	1922 N	1851	-0-	-71 B	-0-	1851	2		N	-0-			-0-

HILL, D. WELL #: 1 RRCID -> 027596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HIRAM WELL #: 1 RRCID -> 027597 COMPL. DATE 05/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465	N	308	-0-	-157 B	-0-	62	1	246	2	N	-0-			-0-
01	403	N	292	-0-	-111 B	-0-	62	1	230	2	N	-0-			-0-
02	280	N	258	-0-	-22 B	-0-	56	1	202	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	62	1	218	2	N	-0-			-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	60	1	213	2	N	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	62	1	220	2	N	-0-			-0-

HITCH WELL #: A 1 RRCID -> 027598 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1891	N	1800	-0-	-91 B	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	2			N	-0-			-0-
02	1596	N	1493	-0-	-103 B	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1798	N	1694	-0-	-104 B	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
04	1800	N	1734	-0-	-66 B	-0-	1734	2			N	-0-			-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	2			N	-0-			-0-

HITCH WELL #: C 1 RRCID -> 027599 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	2825	2			N	-0-			-0-
01	2821	N	2781	-0-	-40 B	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
02	2576	N	2537	-0-	-39 B	-0-	2537	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2838	N	2838	-0-	-0- B	-0-	2838	2			N	-0-			-0-
04	2700	N	2624	-0-	-76 B	-0-	2624	2			N	-0-			-0-
05	2821	N	2669	-0-	-152 B	-0-	2669	2			N	-0-			-0-

HITCH WELL #: D 1 RRCID -> 027600 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1643	N	1549	-0-	-94 B	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
01	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2			N	-0-			-0-
02	1428	N	1404	-0-	-24 B	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2			N	-0-			-0-
04	1650	N	1523	-0-	-127 B	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2			N	-0-			-0-

HITCH WELL #: E 1 RRCID -> 027601 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2595 - 2736

12	1798	N	1559	-0-	-239 B	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
02	1484	N	1466	-0-	-18 B	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	2			N	-0-			-0-
04	1860	N	1490	-0-	-370 B	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	2			N	-0-			-0-

HITCH WELL #: F 1 RRCID -> 027602 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1023	N	805	-0-	-218 B	-0-	62	1	743	2	N	-0-			-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	62	1	1072	2	N	-0-			-0-
02	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	56	1	636	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	62	1	797	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	735	-0-	-375 B	-0-	60	1	675	2	N	-0-			-0-
05	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	62	1	891	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HITH WELL #: 1 RRCID -> 027604 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
02	1260 N	1253	-0-	-7 B	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1332	-0-	-18 B	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
05	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2		N	-0-			-0-

HOBSON, A. WELL #: 1 RRCID -> 027605 COMPL. DATE 08/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 027608 COMPL. DATE 04/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	651 N	540	-0-	-111 B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2		N	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2		N	-0-			-0-
04	720 N	682	-0-	-38 B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
05	682 N	648	-0-	-34 B	-0-	648	2		N	-0-			-0-

HUNGATE WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	682 N	629	-0-	-53 B	-0-	629	2		N	-0-			-0-
01	620 N	584	-0-	-36 B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
02	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	546	-0-	-74 B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
04	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2		N	-0-			-0-
05	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2		N	-0-			-0-

HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1395 N	1164	-0-	-231 B	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
01	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
02	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1505	-0-	-175 B	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1505	-0-	-76 B	-0-	1505	2		N	-0-			-0-

IDA WELL #: 1 RRCID -> 027613 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	775 N	689	-0-	-86 B	-0-	689	2		N	-0-			-0-
01	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2		N	-0-			-0-
02	728 N	694	-0-	-34 B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2		N	-0-			-0-
04	780 N	770	-0-	-10 B	-0-	770	2		N	-0-			-0-
05	775 N	737	-0-	-38 B	-0-	737	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

IVENS WELL #: O 1 RRCID -> 027615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1		N	-0-			-0-

IVENS WELL #: T 1 RRCID -> 027619 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2387 N	2376	-0-	-11 B	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	2415	-0-	-3 B	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
02	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
04	2340 N	2328	-0-	-12 B	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
05	2449 N	2365	-0-	-84 B	-0-	2365	2		N	-0-			-0-

IVENS WELL #: W 1 RRCID -> 027621 COMPL. DATE 11/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1984 N	1692	-0-	-292 B	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
01	2387 N	1800	-0-	-587 B	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
02	1848 N	1782	-0-	-66 B	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
04	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1793	-0-	-191 B	-0-	1793	2		N	-0-			-0-

IVENS WELL #: X 1 RRCID -> 027622 COMPL. DATE 12/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	1192	-0-	-110 B	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
01	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1178 N	1128	-0-	-50 B	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
04	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1331	-0-	-2 B	-0-	1331	2		N	-0-			-0-

JANET WELL #: 1 RRCID -> 027624 COMPL. DATE 07/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2		N	-0-			-0-
01	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2		N	-0-			-0-
02	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2		N	-0-			-0-
04	660 N	646	-0-	-14 B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
05	682 N	649	-0-	-33 B	-0-	649	2		N	-0-			-0-

JASTED WELL #: 1 RRCID -> 027626 COMPL. DATE 11/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651 N	485	-0-	-166 B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
01	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2		N	-0-			-0-
02	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
04	720 N	668	-0-	-52 B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
05	713 N	648	-0-	-65 B	-0-	648	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JEF WELL #: 1 RRCID -> 027627 COMPL. DATE 10/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-			-0-
01	2077	N	1601	-0-	-476 B	-0-	137	1	1464	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2906	-0-	106 B	106	328	1	2578	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 106															
03	2966	N	2860	-0-	-106 B	-0-	409	1	2451	2	N	-0-			-0-
04	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	344	1	2105	2	N	-0-			-0-
05	3224	#	2721	-0-	-503 B	-503	387	1	2334	2	N	-0-			-0-

KEENER WELL #: 1 RRCID -> 027629 COMPL. DATE 12/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	331	-0-	-41 B	-0-	331	2			N	-0-			-0-
01	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
02	308	N	257	-0-	-51 B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341	N	258	-0-	-83 B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
04	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-			-0-
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-			-0-

KNOUFF WELL #: 1 RRCID -> 027632 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558	N	512	-0-	-46 B	-0-	512	2			N	-0-			-0-
01	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2			N	-0-			-0-
02	504	N	451	-0-	-53 B	-0-	451	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	527	N	469	-0-	-58 B	-0-	469	2			N	-0-			-0-
04	510	N	487	-0-	-23 B	-0-	487	2			N	-0-			-0-
05	496	N	441	-0-	-55 B	-0-	441	2			N	-0-			-0-

KNUDT WELL #: 1 RRCID -> 027633 COMPL. DATE 11/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	2			N	-0-			-0-
01	527	N	447	-0-	-80 B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
02	476	N	403	-0-	-73 B	-0-	403	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-			-0-
04	420	N	394	-0-	-26 B	-0-	394	2			N	-0-			-0-
05	434	N	331	-0-	-103 B	-0-	331	2			N	-0-			-0-

KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 027634 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806	N	789	-0-	-17 B	-0-	789	2			N	-0-			-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
02	868	N	853	-0-	-15 B	-0-	853	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			N	-0-			-0-
04	990	N	873	-0-	-117 B	-0-	873	2			N	-0-			-0-
05	930	N	761	-0-	-169 B	-0-	761	2			N	-0-			-0-

LANA WELL #: 1 RRCID -> 027636 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651	N	601	-0-	-50 B	-0-	601	2			N	-0-			-0-
01	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-			-0-
02	616	N	586	-0-	-30 B	-0-	586	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-			-0-
04	690	N	635	-0-	-55 B	-0-	635	2			N	-0-			-0-
05	651	N	620	-0-	-31 B	-0-	620	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 027637 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2780 - 3115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2108 N	1769	-0-	-339 B	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
01	1953 N	1943	-0-	-10 B	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
02	1960 N	1513	-0-	-447 B	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1767 N	1385	-0-	-382 B	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
04	1890 N	1648	-0-	-242 B	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1531	-0-	-143 B	-0-	1531	2		N	-0-			-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 027639 COMPL. DATE 12/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3906 #	2935	-0-	-971 B	-971	2935	2		N	-0-			-0-
01	3906 #	3113	-0-	-793 B	-1764	3113	2		N	-0-			-0-
02	3528 #	2379	-0-	-1149 B	-2913	2379	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2913													
03	3906 #	2772	-0-	-1134 B	-4047	2772	2		N	-0-			-0-
04	3780 #	2729	-0-	-1051 B	-5098	2729	2		N	-0-			-0-
05	3906 #	2782	-0-	-1124 B	-6222	2782	2		N	-0-			-0-

LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 027640 COMPL. DATE 01/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1364 N	1213	-0-	-151 B	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
01	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
02	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
04	1500 N	1425	-0-	-75 B	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1350	-0-	-138 B	-0-	1350	2		N	-0-			-0-

LEAH WELL #: 1 RRCID -> 027642 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2802 - 2904

12	1581 N	1579	-0-	-2 B	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
01	1581 N	1563	-0-	-18 B	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
02	1428 N	1411	-0-	-17 B	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1581 N	1553	-0-	-28 B	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
04	1500 N	1432	-0-	-68 B	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
05	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	2		N	-0-			-0-

LEMMA WELL #: 1 RRCID -> 027643 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3441 #	2594	-0-	-847 B	-878	2594	2		N	-0-			-0-
01	3441 #	2408	-0-	-1033 B	-1911	2408	2		N	-0-			-0-
02	3108 #	1974	-0-	-1134 B	-3045	1974	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3045													
03	3441 #	2297	-0-	-1144 B	-4189	2297	2		N	-0-			-0-
04	3330 #	2039	-0-	-1291 B	-5480	2039	2		N	-0-			-0-
05	3441 #	2057	-0-	-1384 B	-6864	2057	2		N	-0-			-0-

LENORA WELL #: 1 RRCID -> 027644 COMPL. DATE 06/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LERA WELL #: 1 RRCID -> 027645 COMPL. DATE 02/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169 N	4989	-0-	-1180 B	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
01	6076 N	4958	-0-	-1118 B	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
02	5236 N	-0-	-0-	-5236 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5531 N	5531	-0-	-0- B	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
04	5380 N	5380	-0-	-0- B	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
05	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

LEXA WELL #: 1 RRCID -> 027646 COMPL. DATE 08/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	930 N	884	-0-	-46 B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	961 N	942	-0-	-19 B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	840 N	798	-0-	-42 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	900 N	882	-0-	-18 B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	899 N	865	-0-	-34 B	-0-	865	2			N	-0-					-0-

LING WELL #: 1 RRCID -> 027648 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2896 - 2930

12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 027649 COMPL. DATE 10/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	2025	-0-	-21 B	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2015 N	1658	-0-	-357 B	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1657	-0-	-293 B	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	377	-0-	377 B	377	377	2			N	-0-					-0-
01	0	3052	-0-	3052 B	3429	304	1	2748	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	2256	-0-	-544 B	2885	248	1	2008	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2885																
03	3100 N	2460	-0-	-640 B	2245	276	1	2184	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	2380	-0-	-620 B	1625	262	1	2118	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	1942	-0-	-1158 B	467	212	1	1730	2	N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 027652 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2697 N	2312	-0-	-385 B	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
01	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2408 N	1977	-0-	-431 B	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2325 N	1925	-0-	-400 B	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	2340 N	2145	-0-	-195 B	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	1918	-0-	-283 B	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LOUISE WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2139 N	1671	-0-	-468 B	-0-	1671 2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1780	-0-	-49 B	-0-	1780 2		N	-0-			-0-
02	1904 N	1389	-0-	-515 B	-0-	1389 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1674 N	1302	-0-	-372 B	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
04	1710 N	1548	-0-	-162 B	-0-	1548 2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1416	-0-	-134 B	-0-	1416 2		N	-0-			-0-

LUCK WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661 2		N	-0-			-0-
01	2635 N	1309	-0-	-1326 B	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
02	2436 N	1787	-0-	-649 B	-0-	1787 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2666 N	2044	-0-	-622 B	-0-	2044 2		N	-0-			-0-
04	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073 2		N	-0-			-0-
05	2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087 2		N	-0-			-0-

LUCK WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186 2		N	-0-			-0-
01	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209 2		N	-0-			-0-
02	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257 2		N	-0-			-0-
04	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196 2		N	-0-			-0-
05	2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361 2		N	-0-			-0-

LULA WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259

12	868 N	850	-0-	-18 B	-0-	850 2		N	-0-			-0-
01	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 2		N	-0-			-0-
02	868 N	740	-0-	-128 B	-0-	740 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	792	-0-	-45 B	-0-	792 2		N	-0-			-0-
04	870 N	841	-0-	-29 B	-0-	841 2		N	-0-			-0-
05	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2		N	-0-			-0-

LUNDE WELL #: 1 RRCID -> 027658 COMPL. DATE 09/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2759 N	2531	-0-	-228 B	-0-	2531 2		N	-0-			-0-
01	2815 N	2815	-0-	-0- B	-0-	2815 2		N	-0-			-0-
02	2436 N	2362	-0-	-74 B	-0-	2362 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597 2		N	-0-			-0-
04	2730 N	2587	-0-	-143 B	-0-	2587 2		N	-0-			-0-
05	2604 N	2496	-0-	-108 B	-0-	2496 2		N	-0-			-0-

LUTH WELL #: 1H RRCID -> 027659 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2715 - 4521

12	0	-0-	-0-	-0- B	58			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	58			N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MANER WELL #: 1 RRCID -> 027660 COMPL. DATE 10/04/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465	N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
01	403	N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2			N	-0-			-0-
02	364	N	346	-0-	-18 B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465	N	346	-0-	-119 B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
05	372	N	242	-0-	-130 B	-0-	242	2			N	-0-			-0-

MARGA WELL #: 1 RRCID -> 027661 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899	N	319	-0-	-580 B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
01	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-			-0-
02	672	N	569	-0-	-103 B	-0-	569	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-			-0-
04	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-			-0-
05	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-			-0-

MATH WELL #: 1 RRCID -> 027662 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	8	1	2398	2	N	-0-			-0-
01	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	14	1	2395	2	N	-0-			-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	32	1	2136	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	6	1	2451	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	2317	-0-	-23 B	-0-	22	1	2295	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2324	-0-	-63 B	-0-	24	1	2300	2	N	-0-			-0-

MAUDIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027663 COMPL. DATE 11/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
01	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
02	1904	N	1858	-0-	-46 B	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2077	N	1914	-0-	-163 B	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
04	2010	N	1873	-0-	-137 B	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
05	2046	N	1908	-0-	-138 B	-0-	1908	2			N	-0-			-0-

MCILRATH WELL #: 1 RRCID -> 027664 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1735	-0-	-280 B	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
01	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	2			N	-0-			-0-
02	1848	N	1784	-0-	-64 B	-0-	1784	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
04	2190	N	1949	-0-	-241 B	-0-	1949	2			N	-0-			-0-
05	1984	N	1842	-0-	-142 B	-0-	1842	2			N	-0-			-0-

MERRILL WELL #: 2 RRCID -> 027668 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		5254	-0-	5254 B	11552	5254	2			N	-0-			-0-
01	0		5152	-0-	5152 B	16704	5152	2			N	-0-			-0-
02	21172	N	4468	-0-	-16704 B	-0-	4468	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5239	N	4404	-0-	-835 B	-0-	4404	2			N	-0-			-0-
04	4980	N	4482	-0-	-498 B	-0-	4482	2			N	-0-			-0-
05	5251	N	5251	-0-	-0- B	-0-	5251	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MIKE WELL #: 1 RRCID -> 027669 COMPL. DATE 09/15/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3255 N	1890	-0-	-1365 B	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
01	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
02	2660 N	2303	-0-	-357 B	-0-	2303	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
04	2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	2707	2		N	-0-			-0-
05	2751 N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	2		N	-0-			-0-

MIKE WELL #: 2 RRCID -> 027670 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	355	-0-	355 B	1855	355	2		N	-0-			-0-
01	0	690	-0-	690 B	2545	690	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	611	-0-	-2189 B	356	611	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 356													
03	961 N	605	-0-	-356 B	-0-	605	2		N	-0-			-0-
04	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2		N	-0-			-0-
05	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2		N	-0-			-0-

MINNIE, C. WELL #: 1 RRCID -> 027674 COMPL. DATE 06/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	5518 N	5389	-0-	-129 B	-0-	5389	2		N	-0-			-0-
01	5797 N	5517	-0-	-280 B	-0-	5517	2		N	-0-			-0-
02	5096 N	4985	-0-	-111 B	-0-	4985	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5444 N	5444	-0-	-0- B	-0-	5444	2		N	-0-			-0-
04	5432 N	5432	-0-	-0- B	-0-	5432	2		N	-0-			-0-
05	5518 N	5515	-0-	-3 B	-0-	5515	2		N	-0-			-0-

MISSIE WELL #: 1 RRCID -> 027675 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	426	-0-	426 B	1341	426	2		N	-0-			-0-
01	0	543	-0-	543 B	1884	543	2		N	-0-			-0-
02	2301 N	417	-0-	-1884 B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
04	540 N	411	-0-	-129 B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 027676 COMPL. DATE 03/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	713 N	609	-0-	-104 B	-0-	609	2		N	-0-			-0-
01	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
02	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
04	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
05	2387 N	1764	-0-	-623 B	-0-	1764	2		N	-0-			-0-

MURRELL, C. WELL #: 1 RRCID -> 027679 COMPL. DATE 06/20/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
01	2449 N	2448	-0-	-1 B	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
02	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
04	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
05	2511 N	2437	-0-	-74 B	-0-	2437	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MYDA WELL #: 2 RRCID -> 027681 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	930	N	920	-0-	-10 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	840	N	819	-0-	-21 B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	900	N	883	-0-	-17 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-

NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 027682 COMPL. DATE 06/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	463	-0-	-157 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	589	N	564	-0-	-25 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	560	N	467	-0-	-93 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	540	N	463	-0-	-77 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-

NORA WELL #: 1 RRCID -> 027684 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1482	-0-	1482 B	5404	1482	2			N	-0-					-0-
01	0		1497	-0-	1497 B	6901	1497	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1543	-0-	-1257 B	5644	1543	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5644																	
03	3100	N	2034	-0-	-1066 B	4578	2034	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2424	-0-	-576 B	4002	2424	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2341	-0-	-759 B	3243	2341	2			N	-0-					-0-

NORTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 027685 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ORTON WELL #: 1 RRCID -> 027687 COMPL. DATE 07/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	487	-0-	-9 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-

OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 027688 COMPL. DATE 04/28/1945 TOTAL DEPTH 2979 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		172	-0-	172 B	678	172	2			N	-0-					-0-
01	0		287	-0-	287 B	965	287	2			N	-0-					-0-
02	1184	N	219	-0-	-965 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OWNBEY WELL #: 1 RRCID -> 027689 COMPL. DATE 09/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930 N	884	-0-	-46 B	-0-	884	2			N	-0-			-0-
01	899 N	854	-0-	-45 B	-0-	854	2			N	-0-			-0-
02	812 N	773	-0-	-39 B	-0-	773	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	899 N	865	-0-	-34 B	-0-	865	2			N	-0-			-0-
04	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-			-0-
05	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-			-0-

PARMELE WELL #: 1 RRCID -> 027690 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3008 - 3197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	2317	-0-	2317 B	7238	2317	2			N	-0-			-0-
01	0	2305	-0-	2305 B	9543	2305	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1955	-0-	-845 B	8698	1955	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8698														
03	3100 N	2202	-0-	-898 B	7800	2202	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	2189	-0-	-811 B	6989	2189	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	2154	-0-	-946 B	6043	2154	2			N	-0-			-0-

PAULSON WELL #: 1 RRCID -> 027691 COMPL. DATE 05/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-			-0-
01	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802	2			N	-0-			-0-
02	728 N	723	-0-	-5 B	-0-	723	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	837 N	790	-0-	-47 B	-0-	790	2			N	-0-			-0-
04	780 N	766	-0-	-14 B	-0-	766	2			N	-0-			-0-
05	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	795	2			N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 2 RRCID -> 027692 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1437	-0-	-82 B	-0-	2	1	1435	2	N	-0-			-0-
01	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	42	1	1544	2	N	-0-			-0-
02	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	56	1	1290	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	62	1	1504	2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1468	-0-	-62 B	-0-	60	1	1408	2	N	-0-			-0-
05	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	62	1	1503	2	N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 5 RRCID -> 027695 COMPL. DATE 04/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 S	401	-0-	-2 B	-0-	4	1	397	2	N	-0-			-0-
01	481 S	481	-0-	-0- B	-0-	56	1	425	2	N	-0-			-0-
02	423 S	423	-0-	-0- B	-0-	56	1	367	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	448 S	448	-0-	-0- B	-0-	62	1	386	2	N	-0-			-0-
04	480 S	427	-0-	-53 B	-0-	60	1	367	2	N	-0-			-0-
05	465 S	463	-0-	-2 B	-0-	62	1	401	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS -A- WELL #: 1 RRCID -> 027698 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
02	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1395 N	1161	-0-	-234 B	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
04	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
05	1488 N	1401	-0-	-87 B	-0-	1401	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4154 N	3544	-0-	-610 B	-0-	397	1	3147	2	N	-0-			-0-
01	3627 N	3301	-0-	-326 B	-0-	403	1	2898	2	N	-0-			-0-
02	4018 N	4018	-0-	-0- B	-0-	364	1	3654	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4546 N	4546	-0-	-0- B	-0-	403	1	4143	2	N	-0-			-0-
04	3180 N	2370	-0-	-810 B	-0-	390	1	1980	2	N	-0-			-0-
05	4464 N	834	-0-	-3630 B	-0-	195	1	639	2	N	-0-			-0-

PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	1036	-0-	1036 B	6843	224	1	812	2	N	-0-			-0-
01	0	2284	-0-	2284 B	9127	2284	2			N	-0-			-0-
02	11584 N	2457	-0-	-9127 B	-0-	84	1	2373	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3483 N	3483	-0-	-0- B	-0-	868	1	2615	2	N	-0-			-0-
04	3055 N	3055	-0-	-0- B	-0-	840	1	2215	2	N	-0-			-0-
05	2728 N	2506	-0-	-222 B	-0-	420	1	2086	2	N	-0-			-0-

PRICE WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	769	-0-	769 B	2599	769	2			N	-0-			-0-
01	0	891	-0-	891 B	3490	891	2			N	-0-			-0-
02	4194 S	704	-0-	-3490 B	-0-	704	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	846 S	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-			-0-
04	1014 S	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
05	999 S	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-			-0-

PRICE WELL #: C 1 RRCID -> 027706 COMPL. DATE 04/28/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	686	-0-	686 B	2028	686	2			N	-0-			-0-
01	0	683	-0-	683 B	2711	683	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	613	-0-	-2187 B	524	613	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 524														
03	1227 N	703	-0-	-524 B	-0-	703	2			N	-0-			-0-
04	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-			-0-
05	682 N	678	-0-	-4 B	-0-	678	2			N	-0-			-0-

PRICE WELL #: E 1 RRCID -> 027707 COMPL. DATE 07/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-			-0-
01	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-			-0-
02	784 N	761	-0-	-23 B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868 N	844	-0-	-24 B	-0-	844	2			N	-0-			-0-
04	840 N	838	-0-	-2 B	-0-	838	2			N	-0-			-0-
05	837 N	834	-0-	-3 B	-0-	834	2			N	-0-			-0-

PRICE, H. WELL #: 1 RRCID -> 027708 COMPL. DATE 04/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	2072	-0-	2072 B	6080	2072	2			N	-0-			-0-
01	0	2146	-0-	2146 B	8226	2146	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1929	-0-	-871 B	7355	1929	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7355														
03	3100 N	2100	-0-	-1000 B	6355	2100	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	2035	-0-	-965 B	5390	2035	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	1991	-0-	-1109 B	4281	1991	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRICE, H. WELL #: 2 RRCID -> 027709 COMPL. DATE 05/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930	N	711	-0-	-219 B	-0-	4	1	707	2	N	-0-			-0-
01	961	N	944	-0-	-17 B	-0-	21	1	923	2	N	-0-			-0-
02	868	N	812	-0-	-56 B	-0-	12	1	800	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	20	1	772	2	N	-0-			-0-
04	900	N	838	-0-	-62 B	-0-	20	1	818	2	N	-0-			-0-
05	899	N	652	-0-	-247 B	-0-	6	1	646	2	N	-0-			-0-

PRONGER A WELL #: 1 RRCID -> 027710 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		1082	-0-	1082 B	3188	868	1	214	2	N	-0-			-0-
01	0		1114	-0-	1114 B	4302	868	1	246	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	985	-0-	-1815 B	2487	784	1	201	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2487															
03	3100	N	1112	-0-	-1988 B	499	868	1	244	2	N	-0-			-0-
04	1577	N	1078	-0-	-499 B	-0-	840	1	238	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	939	-0-	-146 B	-0-	868	1	71	2	N	-0-			-0-

RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
01	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	56	N	46	-0-	-10 B	-0-	10	1	36	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2770 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3038	N	2933	-0-	-105 B	-0-	2933	2			N	-0-			-0-
01	3038	N	3027	-0-	-11 B	-0-	3027	2			N	-0-			-0-
02	2660	N	2582	-0-	-78 B	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2961	N	2961	-0-	-0- B	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
04	2940	N	2781	-0-	-159 B	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
05	2957	N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	2			N	-0-			-0-

RAND WELL #: 1 RRCID -> 027719 COMPL. DATE 12/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4819	N	4819	-0-	-0- B	-0-	4819	2			N	-0-			-0-
01	3609	N	3609	-0-	-0- B	-0-	3609	2			N	-0-			-0-
02	3307	N	3307	-0-	-0- B	-0-	3307	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4805	N	2857	-0-	-1948 B	-0-	2857	2			N	-0-			-0-
04	3480	N	2514	-0-	-966 B	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
05	3658	N	3339	-0-	-319 B	-0-	3339	2			N	-0-			-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 027720 COMPL. DATE 01/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3394	N	3794	-0-	400 B	-0-	3794	2			N	-0-			-0-
01	4014	N	4014	-0-	-0- B	-0-	4014	2			N	-0-			-0-
02	3446	N	3446	-0-	-0- B	-0-	3446	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3820	N	3820	-0-	-0- B	-0-	3820	2			N	-0-			-0-
04	3870	N	3820	-0-	-50 B	-0-	3820	2			N	-0-			-0-
05	3813	N	3773	-0-	-40 B	-0-	3773	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 027725 COMPL. DATE 07/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	420	N	293	-0-	-127 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

RIZPAH WELL #: 1 RRCID -> 027728 COMPL. DATE 07/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1677	-0-	1677 B	5263	1677	2			N	-0-					-0-
01	0		1897	-0-	1897 B	7160	1897	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1578	-0-	-1222 B	5938	1578	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5938																	
03	3100	N	1728	-0-	-1372 B	4566	1728	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1725	-0-	-1275 B	3291	1725	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1661	-0-	-1439 B	1852	1661	2			N	-0-					-0-

ROSALIND WELL #: 1 RRCID -> 027729 COMPL. DATE 10/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	431	-0-	-65 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	527	N	399	-0-	-128 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	420	N	301	-0-	-119 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-

ROUCH WELL #: 1 RRCID -> 027730 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-

RUNYAN WELL #: 1 RRCID -> 027732 COMPL. DATE 11/03/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-

SAME WELL #: 1 RRCID -> 027735 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1025	-0-	-246 B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	964	-0-	-416 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANDEFER WELL #: 1 RRCID -> 027737 COMPL. DATE 04/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1860 N	1308	-0-	-552 B	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
01	1736 N	1206	-0-	-530 B	-0-	62	1	1144	2	N	-0-			-0-
02	1288 N	1258	-0-	-30 B	-0-	103	1	1155	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	166	1	1612	2	N	-0-			-0-
04	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	161	1	1527	2	N	-0-			-0-
05	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	136	1	1458	2	N	-0-			-0-

SCHULBERG WELL #: 1 RRCID -> 027739 COMPL. DATE 06/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-			-0-
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-			-0-
02	392 N	384	-0-	-8 B	-0-	384	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
04	450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-			-0-

SEATON WELL #: 1 RRCID -> 027740 COMPL. DATE 06/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2873 N	2873	-0-	-0- B	-0-	2873	2			N	-0-			-0-
01	2605 N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
02	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2883 N	2700	-0-	-183 B	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
04	2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553	2			N	-0-			-0-
05	2790 N	1798	-0-	-992 B	-0-	1798	2			N	-0-			-0-

SHER WELL #: 1 RRCID -> 027743 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SIMONE WELL #: 1 RRCID -> 027747 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	1453	-0-	1453 B	1580	1453	2			N	-0-			-0-
01	0	993	-0-	993 B	2573	993	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	894	-0-	-1906 B	667	894	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 667														
03	1550 N	883	-0-	-667 B	-0-	883	2			N	-0-			-0-
04	960 N	830	-0-	-130 B	-0-	830	2			N	-0-			-0-
05	992 N	452	-0-	-540 B	-0-	452	2			N	-0-			-0-

SIMONSON WELL #: 1 RRCID -> 027748 COMPL. DATE 12/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	713 N	659	-0-	-54 B	-0-	659	2			N	-0-			-0-
01	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-			-0-
02	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-			-0-
04	690 N	634	-0-	-56 B	-0-	634	2			N	-0-			-0-
05	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 027749 COMPL. DATE 03/30/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	58	1	524	2	N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	67	1	888	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	64	1	821	2	N	-0-					-0-
04	570	N	389	-0-	-181 B	-0-	31	1	358	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	358	-0-	-696 B	-0-	25	1	333	2	N	-0-					-0-

SMOKEY WELL #: 1 RRCID -> 027751 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2679 - 2870

12	3100	N	2317	-0-	-783 B	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
01	2894	N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2361	-0-	-299 B	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2709	-0-	-81 B	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	2803	N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

SQUINT WELL #: 1 RRCID -> 027753 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2023 - WELL PLUGGED 4/5/2023

STEDGE WELL #: 1 RRCID -> 027754 COMPL. DATE 04/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1705	N	1549	-0-	-156 B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1531	-0-	-143 B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1348	-0-	-164 B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1494	-0-	-56 B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1428	-0-	-42 B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1430	-0-	-58 B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 027755 COMPL. DATE 01/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		1204	-0-	1204 B	3591	1204	2			N	-0-					-0-
01	0		1196	-0-	1196 B	4787	1196	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1075	-0-	-1725 B	3062	1075	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3062																	
03	3100	N	1142	-0-	-1958 B	1104	1142	2			N	-0-					-0-
04	2234	N	1130	-0-	-1104 B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1156	-0-	-22 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

STOFER WELL #: 1 RRCID -> 027757 COMPL. DATE 09/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1116	N	922	-0-	-194 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1208	-0-	-52 B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1132	-0-	-108 B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SUE WELL #: 1 RRCID -> 027758 COMPL. DATE 10/06/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	753	-0-	753 B	2028	753	2			N	-0-			-0-
01	0	1044	-0-	1044 B	3072	1044	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	712	-0-	-2088 B	984	712	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 984														
03	1687 N	703	-0-	-984 B	-0-	703	2			N	-0-			-0-
04	1020 N	996	-0-	-24 B	-0-	996	2			N	-0-			-0-
05	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-			-0-

SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 027759 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
01	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1395 N	1391	-0-	-4 B	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
04	1440 N	1314	-0-	-126 B	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	2			N	-0-			-0-

SWENY WELL #: 1 RRCID -> 027760 COMPL. DATE 10/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
02	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1054 N	258	-0-	-796 B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
04	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1054 N	1	-0-	-1053 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 027762 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2728 N	1944	-0-	-784 B	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
01	2480 N	1831	-0-	-649 B	-0-	94	1	1737	2	N	-0-			-0-
02	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	183	1	2059	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	237	1	2294	2	N	-0-			-0-
04	2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	229	1	2182	2	N	-0-			-0-
05	2480 N	2205	-0-	-275 B	-0-	189	1	2016	2	N	-0-			-0-

TINA WELL #: 1 RRCID -> 027766 COMPL. DATE 07/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
01	2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
02	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
04	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	2			N	-0-			-0-
05	2170 N	1402	-0-	-768 B	-0-	1402	2			N	-0-			-0-

TORP WELL #: 1 RRCID -> 027767 COMPL. DATE 06/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	913	-0-	-110 B	-0-	913	2			N	-0-			-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
02	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
04	1110 N	1048	-0-	-62 B	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
05	1054 N	1006	-0-	-48 B	-0-	1006	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TRUDY WELL #: 1 RRCID -> 027768 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1333 N	1254	-0-	-79 B	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
01	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
02	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	1428	-0-	-102 B	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1319	-0-	-169 B	-0-	1319	2		N	-0-			-0-

TRUMBELL WELL #: 1 RRCID -> 027769 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1364 N	1083	-0-	-281 B	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1315	-0-	-80 B	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
02	1288 N	1285	-0-	-3 B	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
04	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
05	1426 N	1381	-0-	-45 B	-0-	1381	2		N	-0-			-0-

TWO GOOD WELL #: 1 RRCID -> 027770 COMPL. DATE 08/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1178 N	1115	-0-	-63 B	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
02	980 N	932	-0-	-48 B	-0-	932	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1116 N	1097	-0-	-19 B	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1004	-0-	-166 B	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2		N	-0-			-0-

VANDERPLOEG WELL #: 1 RRCID -> 027771 COMPL. DATE 08/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2		N	-0-			-0-
01	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2		N	-0-			-0-
02	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 N	880	-0-	-81 B	-0-	880	2		N	-0-			-0-
04	960 N	854	-0-	-106 B	-0-	854	2		N	-0-			-0-
05	961 N	445	-0-	-516 B	-0-	445	2		N	-0-			-0-

VAU WELL #: 1 RRCID -> 027772 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	4018	-0-	4018 B	7414	4018	2		N	-0-			-0-
01	0	3623	-0-	3623 B	11037	3623	2		N	-0-			-0-
02	14308 N	3271	-0-	-11037 B	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4030 N	3069	-0-	-961 B	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
04	3510 N	3030	-0-	-480 B	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
05	3627 N	3175	-0-	-452 B	-0-	3175	2		N	-0-			-0-

VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3010 - 3335

12	1519 N	1351	-0-	-168 B	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
01	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
02	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1364 N	1090	-0-	-274 B	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1115	-0-	-55 B	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
05	1333 N	753	-0-	-580 B	-0-	753	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 027774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 N	615	-0-	-67 B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
01	682 N	646	-0-	-36 B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
02	616 N	557	-0-	-59 B	-0-	557	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	525	-0-	-95 B	-0-	525	2		N	-0-			-0-
04	630 N	570	-0-	-60 B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
05	620 N	562	-0-	-58 B	-0-	562	2		N	-0-			-0-

WALLS WELL #: 1 RRCID -> 027775 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	806 N	738	-0-	-68 B	-0-	738	2		N	-0-			-0-
01	868 N	865	-0-	-3 B	-0-	865	2		N	-0-			-0-
02	728 N	708	-0-	-20 B	-0-	708	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2		N	-0-			-0-
04	840 N	785	-0-	-55 B	-0-	785	2		N	-0-			-0-
05	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2		N	-0-			-0-

WANDA WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	525	-0-	525 B	1553	525	2		N	-0-			-0-
01	0	516	-0-	516 B	2069	516	2		N	-0-			-0-
02	2509 N	440	-0-	-2069 B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
04	510 N	444	-0-	-66 B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
05	496 N	438	-0-	-58 B	-0-	438	2		N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WICKLINE WELL #: 1 RRCID -> 027781 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
01	310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	186	-0-	-93 B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
05	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2		N	-0-			-0-

WIGINTON WELL #: C 1 RRCID -> 027784 COMPL. DATE 10/04/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	806 N	715	-0-	-91 B	-0-	715	2		N	-0-			-0-
01	775 N	751	-0-	-24 B	-0-	751	2		N	-0-			-0-
02	784 N	594	-0-	-190 B	-0-	594	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	581	-0-	-132 B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
04	720 N	684	-0-	-36 B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
05	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLCLO WELL #: 4 RRCID -> 027786 COMPL. DATE 02/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	714	-0-	714 B	2069	714	2		N	-0-			-0-
01	0	713	-0-	713 B	2782	713	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	639	-0-	-2161 B	621	639	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 621													
03	1330 N	709	-0-	-621 B	-0-	709	2		N	-0-			-0-
04	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2		N	-0-			-0-
05	713 N	695	-0-	-18 B	-0-	695	2		N	-0-			-0-

WINTER WELL #: 1 RRCID -> 027789 COMPL. DATE 05/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	248 N	4	-0-	-244 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
04	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
05	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2		N	-0-			-0-

WITT WELL #: C 1 RRCID -> 027792 COMPL. DATE 11/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023 - WELL PLUGGED 05-09-23

WITT WELL #: E 1 RRCID -> 027794 COMPL. DATE 10/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WITTER A WELL #: 1 RRCID -> 027796 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	558 N	472	-0-	-86 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
01	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2		N	-0-			-0-
02	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2		N	-0-			-0-
04	780 N	688	-0-	-92 B	-0-	688	2		N	-0-			-0-
05	713 N	616	-0-	-97 B	-0-	616	2		N	-0-			-0-

WITTER B WELL #: 4 RRCID -> 027799 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	534	-0-	534 B	1820	534	2		N	-0-			-0-
01	0	730	-0-	730 B	2550	730	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	612	-0-	-2188 B	362	612	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 362													
03	993 N	631	-0-	-362 B	-0-	631	2		N	-0-			-0-
04	720 N	672	-0-	-48 B	-0-	672	2		N	-0-			-0-
05	682 N	630	-0-	-52 B	-0-	630	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WITTER B WELL #: 5 RRCID -> 027800 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-

WORD A WELL #: 1 RRCID -> 027801 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1417	-0-	-40 B	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1421	-0-	-5 B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1374	-0-	-6 B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1415	-0-	-11 B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

WOOLRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 027802 COMPL. DATE 08/23/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	28	-0-	-716 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	341	N	246	-0-	-95 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	476	N	242	-0-	-234 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027931 COMPL. DATE 10/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1302	-0-	-31 B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1313	-0-	-51 B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERTHA -B- WELL #: 1 RRCID -> 027933 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS KK WELL #: 9 RRCID -> 027940 COMPL. DATE 04/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2604 N	2380	-0-	-224 B	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
01	2666 N	2531	-0-	-135 B	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
02	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
04	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
05	2666 N	2560	-0-	-106 B	-0-	2560	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 10 RRCID -> 027941 COMPL. DATE 04/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1581 N	1564	-0-	-17 B	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
01	1581 N	1556	-0-	-25 B	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
02	1428 N	1398	-0-	-30 B	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
04	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
05	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 14 RRCID -> 027944 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	744 N	578	-0-	-166 B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
01	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588	2		N	-0-			-0-
02	532 N	516	-0-	-16 B	-0-	516	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	571	-0-	-18 B	-0-	571	2		N	-0-			-0-
04	570 N	543	-0-	-27 B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
05	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 15 RRCID -> 027945 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3043 - 3200

12	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2		N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2		N	-0-			-0-
02	924 N	699	-0-	-225 B	-0-	699	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	713	-0-	-93 B	-0-	713	2		N	-0-			-0-
04	720 N	654	-0-	-66 B	-0-	654	2		N	-0-			-0-
05	775 N	653	-0-	-122 B	-0-	653	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 16 RRCID -> 027946 COMPL. DATE 06/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	837 N	771	-0-	-66 B	-0-	771	2		N	-0-			-0-
01	899 N	786	-0-	-113 B	-0-	786	2		N	-0-			-0-
02	784 N	644	-0-	-140 B	-0-	644	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	724	-0-	-51 B	-0-	724	2		N	-0-			-0-
04	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725	2		N	-0-			-0-
05	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 19 RRCID -> 027947 COMPL. DATE 02/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	397	-0-	397 B	1168	397	2		N	-0-			-0-
01	0	378	-0-	378 B	1546	378	2		N	-0-			-0-
02	1910 N	364	-0-	-1546 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
05	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BONEY B WELL #: 1 RRCID -> 027948 COMPL. DATE 10/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
02	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2139 N	2098	-0-	-41 B	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
05	2263 N	1963	-0-	-300 B	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	401	-0-	401 B	1501	401	2			N	-0-					-0-
01	0	515	-0-	515 B	2016	515	2			N	-0-					-0-
02	2443 N	427	-0-	-2016 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-

BROWDER C WELL #: 1 RRCID -> 027951 COMPL. DATE 12/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
02	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1457 N	1436	-0-	-21 B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1151	-0-	-379 B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1096	-0-	-392 B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

BUZZARD B WELL #: 1 RRCID -> 027953 COMPL. DATE 01/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	2	1	534	2	N	-0-					-0-
01	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	476 N	469	-0-	-7 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-

CARTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027955 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	364 N	356	-0-	-8 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-

CLUCK -H- WELL #: 1 RRCID -> 027956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CORINE WELL #: 1 RRCID -> 027958 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2828 - 2921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
02	448 N	432	-0-	-16 B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
04	480 N	471	-0-	-9 B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-			-0-

CRAIG -N- WELL #: 1 RRCID -> 027959 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	389	-0-	389 B	1489	389	2		N	-0-			-0-
01	0	609	-0-	609 B	2098	609	2		N	-0-			-0-
02	2617 N	519	-0-	-2098 B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
04	600 N	544	-0-	-56 B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
05	589 N	516	-0-	-73 B	-0-	516	2		N	-0-			-0-

DARLENE WELL #: 1 RRCID -> 027960 COMPL. DATE 05/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
04	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
05	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-

DAVIS -W- WELL #: 1 RRCID -> 027961 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2		N	-0-			-0-
01	713 N	698	-0-	-15 B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
02	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	698	-0-	-46 B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
04	690 N	670	-0-	-20 B	-0-	670	2		N	-0-			-0-
05	713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683	2		N	-0-			-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 027964 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	218	-0-	218 B	628	218	2		N	-0-			-0-
01	0	208	-0-	208 B	836	208	2		N	-0-			-0-
02	1035 N	199	-0-	-836 B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
04	210 N	151	-0-	-59 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
05	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-

EVA WELL #: 1 RRCID -> 027967 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
02	868 N	282	-0-	-586 B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
04	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREI WELL #: 1 RRCID -> 027968 COMPL. DATE 04/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	417	-0-	417 B	1245	417	2		N	-0-			-0-
01	0	443	-0-	443 B	1688	443	2		N	-0-			-0-
02	2101 N	413	-0-	-1688 B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
04	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
05	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2		N	-0-			-0-

GIBNER -B- WELL #: 1 RRCID -> 027970 COMPL. DATE 08/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611	2		N	-0-			-0-
01	620 N	608	-0-	-12 B	-0-	608	2		N	-0-			-0-
02	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595	2		N	-0-			-0-
04	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2		N	-0-			-0-
05	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2		N	-0-			-0-

GORMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027971 COMPL. DATE 04/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	871	-0-	871 B	2490	871	2		N	-0-			-0-
01	0	845	-0-	845 B	3335	845	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	772	-0-	-2028 B	1307	772	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1307													
03	2187 N	880	-0-	-1307 B	-0-	880	2		N	-0-			-0-
04	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2		N	-0-			-0-
05	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2		N	-0-			-0-

GUY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027972 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3235 - 3260

12	1023 N	908	-0-	-115 B	-0-	908	2		N	-0-			-0-
01	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2		N	-0-			-0-
02	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	1032	-0-	-115 B	-0-	1032	2		N	-0-			-0-

HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 027973 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050

12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2		N	-0-			-0-
02	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
04	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	686	-0-	-368 B	-0-	686	2		N	-0-			-0-

HARDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027974 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2880 - 2961

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOSPITAL -B- WELL #: 1 RRCID -> 027980 COMPL. DATE 11/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 027986 COMPL. DATE 09/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	868	N	854	-0-	-14 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	897	-0-	-33 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	961	N	357	-0-	-604 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-

MASON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027987 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-

MEADOR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027990 COMPL. DATE 05/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	688	-0-	-25 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	713	N	698	-0-	-15 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	644	N	598	-0-	-46 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	563	-0-	-119 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	690	N	366	-0-	-324 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	651	N	583	-0-	-68 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-

MORRIS -M- WELL #: 1 RRCID -> 027991 COMPL. DATE 09/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3245	-0-	3245 B	9818	3245	2			N	-0-					-0-
01	0		3317	-0-	3317 B	13135	3317	2			N	-0-					-0-
02	16113	N	2978	-0-	-13135 B	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3294	N	3294	-0-	-0- B	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
04	3210	N	3194	-0-	-16 B	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
05	3286	N	3262	-0-	-24 B	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

NOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 027992 COMPL. DATE 10/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ORLAND WELL #: 1 RRCID -> 027994 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862	2		N	-0-			-0-
01	899 N	888	-0-	-11 B	-0-	888	2		N	-0-			-0-
02	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2		N	-0-			-0-
04	870 N	846	-0-	-24 B	-0-	846	2		N	-0-			-0-
05	868 N	867	-0-	-1 B	-0-	867	2		N	-0-			-0-

PARKER -L- WELL #: 1 RRCID -> 027995 COMPL. DATE 04/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	474	-0-	474 B	1374	474	2		N	-0-			-0-
01	0	483	-0-	483 B	1857	483	2		N	-0-			-0-
02	2180 N	323	-0-	-1857 B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	8	-0-	-457 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	480 N	442	-0-	-38 B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-			-0-

PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 027996 COMPL. DATE 08/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
01	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
02	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1891 N	1825	-0-	-66 B	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
04	1830 N	1701	-0-	-129 B	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
05	1953 N	1705	-0-	-248 B	-0-	1705	2		N	-0-			-0-

SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1488 N	1451	-0-	-37 B	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1507	-0-	-12 B	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
02	1372 N	1337	-0-	-35 B	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1432	-0-	-38 B	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1464	-0-	-24 B	-0-	1464	2		N	-0-			-0-

SWENY -A- WELL #: 1 RRCID -> 028004 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2449 N	2318	-0-	-131 B	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
01	2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
02	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
04	2250 N	2246	-0-	-4 B	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	2035	-0-	-290 B	-0-	2035	2		N	-0-			-0-

DULIN WELL #: 1 RRCID -> 028035 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 3385

12	0	1338	-0-	1338 B	19596	1338	2		N	-0-			-0-
01	0	1434	-0-	1434 B	21030	1434	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1437	-0-	-1363 B	19667	1437	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19667													
03	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	16567				N	-0-			-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000 B	13567				N	-0-			-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	10467				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		19	-0-	19 B	146	19	2			N	-0-					-0-
01	0		41	-0-	41 B	187	41	2			N	-0-					-0-
02	228	N	41	-0-	-187 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-

WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3036 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	606	-0-	-169 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	784	N	751	-0-	-33 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 028197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	113	-0-	-166 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -2- WELL #: 1 RRCID -> 028198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	N	4746	-0-	-3004 B	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
01	5145	N	5145	-0-	-0- B	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
02	4791	N	4791	-0-	-0- B	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5231	N	5231	-0-	-0- B	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
04	4980	N	2011	-0-	-2969 B	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	5301	N	2589	-0-	-2712 B	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -3- WELL #: 1 RRCID -> 028199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3951	N	3951	-0-	-0- B	-0-	682	1	3269	2	N	-0-					-0-
01	3632	N	3632	-0-	-0- B	-0-	682	1	2950	2	N	-0-					-0-
02	3023	N	3023	-0-	-0- B	-0-	616	1	2407	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3937	N	3247	-0-	-690 B	-0-	682	1	2565	2	N	-0-					-0-
04	3510	N	3122	-0-	-388 B	-0-	660	1	2462	2	N	-0-					-0-
05	3348	N	3019	-0-	-329 B	-0-	682	1	2337	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -9- WELL #: 1 RRCID -> 028201 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2310 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1320	-0-	1320 B	3905	1320	2			N	-0-					-0-
01	0		59	-0-	59 B	3964	59	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	19	-0-	-2781 B	1183	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1183																	
03	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2325 N	2082	-0-	-243 B	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
01	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
02	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
04	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
05	2077 N	1821	-0-	-256 B	-0-	1821	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -18- WELL #: 1 RRCID -> 028209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	573	-0-	573 B	1330	573	2			N	-0-			-0-
01	0	579	-0-	579 B	1909	579	2			N	-0-			-0-
02	2465 N	556	-0-	-1909 B	-0-	556	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 N	355	-0-	-203 B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
04	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-			-0-
05	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	2			N	-0-			-0-
01	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	183	1	1973	2	N	-0-			-0-
02	2156 N	1925	-0-	-231 B	-0-	173	1	1752	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	174	1	1882	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	1947	-0-	-153 B	-0-	168	1	1779	2	N	-0-			-0-
05	2139 N	1837	-0-	-302 B	-0-	175	1	1662	2	N	-0-			-0-

DRAW WELL #: 2 RRCID -> 053259 COMPL. DATE 08/14/1972 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3150 - 3318

*11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1														
03	14B2 EXT	68	-0-	68 B	69	68	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	251	-0-	251 B	320	251	2			N	-0-			-0-
05	0 N	261	-0-	261 B	581	261	2			N	-0-			-0-

FREE WELL #: 10 RRCID -> 053299 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2752 - 2891

12	0	2094	-0-	2094 B	6709	2094	2			N	-0-			-0-
01	0	2013	-0-	2013 B	8722	2013	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1237	-0-	-1563 B	7159	1237	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7159														
03	3100 N	1834	-0-	-1266 B	5893	1834	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1910	-0-	-1090 B	4803	1910	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	1973	-0-	-1127 B	3676	1973	2			N	-0-			-0-

CALVIRD A WELL #: 2 RRCID -> 056664 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRICE L. M. WELL #: 2 RRCID -> 063853 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3052 - 3357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2813	N	2813	-0-	-0- B	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
01	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	2542	-0-	-279 B	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	1647	-0-	-957 B	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	785	-0-	-21 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	766	-0-	-9 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	775	N	759	-0-	-16 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-

KOOS WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	190	-0-	190 B	190	190	2			N	-0-					-0-

BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	784	N	767	-0-	-17 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	781	-0-	-25 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	870	N	773	-0-	-97 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	837	N	751	-0-	-86 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-

GILMORE WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-

ALEX WELL #: 2 RRCID -> 074807 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3012 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOLLOMAN WELL #: 2 RRCID -> 076085 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2731 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1849	-0-	1849 B	5564	1849	2			N	-0-					-0-
01	0		2243	-0-	2243 B	7807	2243	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1845	-0-	-955 B	6852	1845	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6852																	
03	3100	N	2023	-0-	-1077 B	5775	2023	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2095	-0-	-905 B	4870	2095	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2054	-0-	-1046 B	3824	2054	2			N	-0-					-0-

CLUCK -E- WELL #: 1 RRCID -> 079404 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3062 - 3201

12	3066	N	3066	-0-	-0- B	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
01	3224	N	3120	-0-	-104 B	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
02	2968	N	2965	-0-	-3 B	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3419	N	3419	-0-	-0- B	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
04	3362	N	3362	-0-	-0- B	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
05	3303	N	3303	-0-	-0- B	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 5 RRCID -> 080093 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2646 - 3335

12	0		515	-0-	515 B	515	515	2			N	-0-					-0-
01	0		4162	-0-	4162 B	4677	415	1	3747	2	N	-0-					-0-
02	7648	N	2971	-0-	-4677 B	-0-	326	1	2645	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3323	N	3323	-0-	-0- B	-0-	373	1	2950	2	N	-0-					-0-
04	4020	N	3235	-0-	-785 B	-0-	356	1	2879	2	N	-0-					-0-
05	3286	N	2834	-0-	-452 B	-0-	310	1	2524	2	N	-0-					-0-

TIBBETTS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090599 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2764 - 2914

12	0		-0-	-0-	-0- B	34					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	34					N	-0-					-0-
02	34	N	-0-	-0-	-34 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202

12	1395	N	1192	-0-	-203 B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1255	-0-	-109 B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1078	-0-	-70 B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1062	-0-	-116 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1053	-0-	-147 B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1099	-0-	-110 B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28 N	26	-0-	-2 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975

12	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	616 N	615	-0-	-1 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	682 N	667	-0-	-15 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	682 N	659	-0-	-23 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-

COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056

12	2852 N	2833	-0-	-19 B	-1068	2833	2			N	-0-					-0-
01	3069 N	2653	-0-	-416 B	-1068	2653	2			N	-0-					-0-
02	2464 N	2689	-0-	225 B	-843	2689	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -276 CANCELLED UNDERAGE -> -567																
03	2821 N	2425	-0-	-396 B	-276	2425	2			N	-0-					-0-
04	2580 N	2814	-0-	234 B	-42	2814	2			N	-0-					-0-
05	2976 N	2861	-0-	-115 B	-42	2861	2			N	-0-					-0-

EGLI WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138

12	2356 N	1916	-0-	-440 B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
01	2542 N	1702	-0-	-840 B	-0-	240	1	1462	2	N	-0-					-0-
02	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	263	1	1650	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	330	1	1920	2	N	-0-					-0-
04	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	311	1	1842	2	N	-0-					-0-
05	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	326	1	1896	2	N	-0-					-0-

NATE WELL #: 2 RRCID -> 110133 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008

12	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	682 N	604	-0-	-78 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	682 N	618	-0-	-64 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CAMERON -A- WELL #: 2 RRCID -> 111020 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILMETH WELL #: 2 RRCID -> 111021 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2744 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	780	N	612	-0-	-168	B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	775	N	690	-0-	-85	B	-0-	690	2			N	-0-					-0-

BLAKE UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 112149 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2957 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVENS -L- WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		640	-0-	640	B	2019	640	2			N	-0-					-0-
01	0		697	-0-	697	B	2716	697	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	606	-0-	-2194	B	522	606	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 522																		
03	1193	N	671	-0-	-522	B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	660	N	650	-0-	-10	B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	682	N	680	-0-	-2	B	-0-	680	2			N	-0-					-0-

HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1161	-0-	1161	B	2993	1161	2			N	-0-					-0-
01	0		1389	-0-	1389	B	4382	1389	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1023	-0-	-1777	B	2605	1023	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2605																		
03	3100	N	1118	-0-	-1982	B	623	1118	2			N	-0-					-0-
04	1867	N	1244	-0-	-623	B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 117654 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	465	N	457	-0-	-8	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	444	-0-	-21	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0- B	419					N	1	1	1			-0-
01	0		90	-0-	90 B	509	89	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	666	N	157	-0-	-509 B	-0-	155	2	2	9	N	2	1	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	373	2	3	9	N	3	3	1			1
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	362	2	3	9	N	3	3	1			1
05	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	277	2	1	9	N	1	1	1			1

CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136

12	930	N	892	-0-	-38 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	961	N	947	-0-	-14 B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	756	-0-	-143 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	961	N	924	-0-	-37 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-

EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200

12	1271	N	1196	-0-	-75 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	796	-0-	-630 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1202	-0-	-58 B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	85	-0-	-1124 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	780	N	397	-0-	-383 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	309	-0-	-1024 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-

BIVINS -Y- WELL #: 2 RRCID -> 134027 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2976 - 3142

12	1333	N	1297	-0-	-36 B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1222	-0-	-10 B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1356	-0-	-8 B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

LIGHTER WELL #: 3 RRCID -> 137317 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2730 - 2854

12	713	N	651	-0-	-62 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	713	N	625	-0-	-88 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	616	N	537	-0-	-79 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	542	-0-	-109 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	600	N	379	-0-	-221 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	807	-0-	-247 B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	990	N	951	-0-	-39 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	739	-0-	-284 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	N	5515	-0-	-2390 B	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
01	6875	N	6875	-0-	-0- B	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
02	6384	N	-0-	-0-	-6384 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5518	N	43	-0-	-5475 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	6660	N	395	-0-	-6265 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	4132	N	4132	-0-	-0- B	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	504	N	452	-0-	-52 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	437	-0-	-183 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	540	N	500	-0-	-40 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-

PROPERTY WELL #: 1R RRCID -> 138920 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2878 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	217	N	130	-0-	-87 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	196	N	98	-0-	-98 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-

KROTH WELL #: 1-R RRCID -> 139727 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3275 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	582	-0-	-38 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	651	N	574	-0-	-77 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWDER -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142256 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1658 - 1666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
01	2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
02	2296 N	2211	-0-	-85 B	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2503 N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503	2		N	-0-			-0-
04	2421 N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
05	2452 N	2452	-0-	-0- B	-0-	2452	2		N	-0-			-0-

BEBERMEYER WELL #: 1A RRCID -> 142723 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3164 - 3194

12	0	1565	-0-	1565 B	4555	1565	2		N	-0-			-0-
01	0	1361	-0-	1361 B	5916	1361	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1538	-0-	-1262 B	4654	1538	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4654													
03	3100 N	1684	-0-	-1416 B	3238	1684	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1587	-0-	-1413 B	1825	1587	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1592	-0-	-1508 B	317	1592	2		N	-0-			-0-

PUGH WELL #: 3 RRCID -> 142763 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2880 - 2994

12	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
01	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
02	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2		N	-0-			-0-
04	420 N	389	-0-	-31 B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
05	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2		N	-0-			-0-

RENTIE WELL #: 4 RRCID -> 145140 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2730 - 2760

12	2170 N	2055	-0-	-115 B	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
01	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
02	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
04	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	2089	-0-	-236 B	-0-	2089	2		N	-0-			-0-

WITT -H- WELL #: 1-R RRCID -> 146309 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3268

12	1612 N	1562	-0-	-50 B	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
01	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
02	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1550 N	1293	-0-	-257 B	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1425	-0-	-165 B	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1312	-0-	-145 B	-0-	1312	2		N	-0-			-0-

BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714

12	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
01	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
02	1260 N	1203	-0-	-57 B	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1364 N	1232	-0-	-132 B	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1280	-0-	-70 B	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1189	-0-	-144 B	-0-	1189	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAL WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3436 N	3436	-0-	-0- B	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
01	3534 N	3428	-0-	-106 B	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
02	3164 N	3090	-0-	-74 B	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3441 N	3351	-0-	-90 B	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
04	3330 N	3281	-0-	-49 B	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
05	3410 N	3278	-0-	-132 B	-0-	3278	2			N	-0-					-0-

CRAIG -H- WELL #: 2 RRCID -> 149732 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2798 - 2919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	2157	-0-	2157 B	6468	2157	2			N	-0-					-0-
01	0	2162	-0-	2162 B	8630	2162	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1924	-0-	-876 B	7754	1924	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7754																
03	3100 N	2118	-0-	-982 B	6772	2118	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2051	-0-	-949 B	5823	2051	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	2085	-0-	-1015 B	4808	2085	2			N	-0-					-0-

SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	356	-0-	356 B	1090	356	2			N	-0-					-0-
01	0	343	-0-	343 B	1433	343	2			N	-0-					-0-
02	1733 N	300	-0-	-1433 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-

BLAKE WELL #: 1040A RRCID -> 152122 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3344 N	3344	-0-	-0- B	-0-	3308	2	36	9	N	33	36	1			12
01	3379 N	3368	-0-	-11 B	-0-	3333	2	35	9	N	32	26	1			18
02	3176 N	3176	-0-	-0- B	-0-	3137	2	39	9	N	35	38	1			15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3348 N	3314	-0-	-34 B	-0-	3280	2	34	9	N	31	34	1			12
04	3270 N	3153	-0-	-117 B	-0-	3133	2	20	9	N	18	23	1			7
05	3503 N	3281	-0-	-222 B	-0-	3257	2	24	9	N	22	18	1			11

HART -E- WELL #: 1R RRCID -> 153407 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3066 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	308 N	287	-0-	-21 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	244	-0-	-66 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	330 N	296	-0-	-34 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWYER WELL #: 2RE RRCID -> 153786 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3037 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		378	-0-	378 B	1115	378	2			N	-0-					-0-
01	0		413	-0-	413 B	1528	413	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	348	-0-	-1528 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-

LANGSTON -A- WELL #: 2347 RRCID -> 155748 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2768 - 3841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		552	-0-	552 B	595	552	2			N	-0-					-0-
01	0		474	-0-	474 B	1069	474	2			N	-0-					-0-
02	1261	N	192	-0-	-1069 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-

SMITHER WELL #: 1R RRCID -> 156973 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1024	-0-	-185 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1203	-0-	-68 B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

PROPER WELL #: 2RE RRCID -> 158960 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2772 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	403	1	458	2	N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	403	1	533	2	N	-0-					-0-
02	812	N	740	-0-	-72 B	-0-	364	1	376	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	758	-0-	-110 B	-0-	390	1	368	2	N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-

LEE K WELL #: 13R RRCID -> 161891 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3	-0-	3 B	6	3	2			N	-0-					-0-
01	0		3	-0-	3 B	9	3	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 3381 RRCID -> 162313 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		148	-0-	148 B	889	148	1			N	-0-					-0-
01	0		56	-0-	56 B	945	56	1			N	-0-					-0-
02	1155	N	210	-0-	-945 B	-0-	210	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	1			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	1			N	-0-					-0-
05	248	N	71	-0-	-177 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHOUN A WELL #: 2348 RRCID -> 162615 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		23	-0-	23 B	1930	5	1	18	2	N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	1930					N	-0-					-0-
02	1930	N	-0-	-0-	-1930 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-

FOREMAN A WELL #: 2333 RRCID -> 163232 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2670 - 3352

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEKAMP -A- WELL #: 2384 RRCID -> 163286 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2728 - 3278

12	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	72	1	237	2	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	36	1	15	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 7R RRCID -> 163309 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2760 - 2910

12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 163372 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3042 - 3145

12	434	N	417	-0-	-17 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-

WICKLINE A WELL #: 1R RRCID -> 164572 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3092 - 3371

12	2077	N	1232	-0-	-845 B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1328	-0-	-811 B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1246	-0-	-294 B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1109	-0-	-441 B	-0-	390	1	719	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	1219	-0-	-145 B	-0-	403	1	816	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1412	-0-	-156 B	-0-	364	1	1048	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	403	1	1163	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	649	-0-	-521 B	-0-	208	1	441	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	485	-0-	-1065 B	-0-	104	1	381	2	N	-0-			-0-

BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-			-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2			N	-0-			-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1612	N	1525	-0-	-87 B	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
04	1590	N	1469	-0-	-121 B	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
05	1612	N	1425	-0-	-187 B	-0-	1425	2			N	-0-			-0-

HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		95	-0-	95 B	95	95	2			N	-0-			-0-
01	0		936	-0-	936 B	1031	93	1	843	2	N	-0-			-0-
02	1794	N	763	-0-	-1031 B	-0-	84	1	679	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	98	1	775	2	N	-0-			-0-
04	900	N	862	-0-	-38 B	-0-	95	1	767	2	N	-0-			-0-
05	837	N	696	-0-	-141 B	-0-	76	1	620	2	N	-0-			-0-

BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STILWELL WELL #: 1R RRCID -> 167978 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	397	1	374	2	N	-0-			-0-
01	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	403	1	444	2	N	-0-			-0-
02	728	N	725	-0-	-3 B	-0-	364	1	361	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	403	1	383	2	N	-0-			-0-
04	810	N	766	-0-	-44 B	-0-	390	1	376	2	N	-0-			-0-
05	806	N	576	-0-	-230 B	-0-	234	1	342	2	N	-0-			-0-

DARST WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-			-0-
01	744	N	445	-0-	-299 B	-0-	445	2			N	-0-			-0-
02	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-			-0-
05	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1678	-0-	1678 B	4772	1678	2			N	-0-					-0-
01	0		1687	-0-	1687 B	6459	1687	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1641	-0-	-1159 B	5300	1641	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5300																	
03	3100	N	1565	-0-	-1535 B	3765	1565	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1358	-0-	-1642 B	2123	1358	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1339	-0-	-1761 B	362	1339	2			N	-0-					-0-

SALVADOR WELL #: 1R RRCID -> 172277 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3002 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1384	-0-	1384 B	3877	1384	2			N	-0-					-0-
01	0		1327	-0-	1327 B	5204	1327	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1189	-0-	-1611 B	3593	10	1	1179	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3593																	
03	3100	N	1260	-0-	-1840 B	1753	1260	2			N	-0-					-0-
04	2980	N	1227	-0-	-1753 B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

CLARA C WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	729	-0-	-1348 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	0		847	-0-	847 B	847	847	2			N	-0-					-0-
02	1629	N	782	-0-	-847 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	868	N	806	-0-	-62 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-

SECTION WELL #: 1R RRCID -> 176665 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2974 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-

BLAKE "B" WELL #: 1072A RRCID -> 177730 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1234	-0-	-6 B	-0-	1221	2	13	9	N	12	13	1			4
01	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1199	2	14	9	N	13	10	1			7
02	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1119	2	13	9	N	12	14	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1256	2	14	9	N	13	13	1			5
04	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1202	2	8	9	N	7	9	1			3
05	1240	N	1222	-0-	-18 B	-0-	1214	2	8	9	N	7	6	1			4

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GROVES WELL #: 1R RRCID -> 179480 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2819 - 3366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612 N	1467	-0-	-145 B	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
01	0	1632	-0-	1632 B	1632	1632	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1411	-0-	-1389 B	243	1411	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 243																
03	1835 N	1592	-0-	-243 B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1526	-0-	-64 B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

JESTER A WELL #: 1R RRCID -> 180093 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3344 - 3524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	0	83	-0-	83 B	83	83	2			N	-0-					-0-
02	159 N	76	-0-	-83 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

BIV -B- WELL #: 1RR RRCID -> 180456 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3109 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116 N	1065	-0-	-51 B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	0	1078	-0-	1078 B	1078	1078	2			N	-0-					-0-
02	2059 N	981	-0-	-1078 B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1054 N	964	-0-	-90 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	903	-0-	-147 B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	1051	-0-	-34 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891 N	1426	-0-	-465 B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
01	0	1038	-0-	1038 B	1038	1038	2			N	-0-					-0-
02	1819 N	781	-0-	-1038 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1426 N	859	-0-	-567 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	990 N	894	-0-	-96 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	868 N	826	-0-	-42 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-

KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581 N	1056	-0-	-525 B	-0-	326	1	730	2	N	-0-					-0-
01	1581 N	1392	-0-	-189 B	-0-	401	1	991	2	N	-0-					-0-
02	1428 N	1275	-0-	-153 B	-0-	330	1	945	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	388	1	1033	2	N	-0-					-0-
04	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	540	1	1168	2	N	-0-					-0-
05	1426 N	898	-0-	-528 B	-0-	302	1	596	2	N	-0-					-0-

BLAKE -49- WELL #: 2 RRCID -> 182760 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3133 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1511	-0-	-8 B	-0-	1494	2	17	9	N	15	16	1			5
01	1519 N	1482	-0-	-37 B	-0-	1465	2	17	9	N	15	12	1			8
02	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1367	2	18	9	N	16	17	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1517	2	17	9	N	15	16	1			6
04	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1480	2	9	9	N	8	11	1			3
05	1519 N	1453	-0-	-66 B	-0-	1443	2	10	9	N	9	7	1			5

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930 N	869	-0-	-61 B	-0-	869	2		N	-0-			-0-
01	961 N	847	-0-	-114 B	-0-	847	2		N	-0-			-0-
02	700 N	597	-0-	-103 B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
05	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2		N	-0-			-0-

CRAIG E WELL #: 1R RRCID -> 184267 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2694 - 2922

12	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
01	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-			-0-

MATHEWS -B- WELL #: 1R RRCID -> 184803 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220

12	1550 N	1504	-0-	-46 B	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
01	1612 N	1473	-0-	-139 B	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
02	1400 N	1293	-0-	-107 B	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1519 N	1377	-0-	-142 B	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1385	-0-	-55 B	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
05	1426 N	1276	-0-	-150 B	-0-	1276	2		N	-0-			-0-

THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930

12	1302 N	1210	-0-	-92 B	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
02	1092 N	1084	-0-	-8 B	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1142	-0-	-178 B	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9 WELL #: 1R RRCID -> 185653 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350

12	2325 N	2	-0-	-2323 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	2015 N	665	-0-	-1350 B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HIGGS WELL #: 1R RRCID -> 188302 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
01	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	1251	-0-	-51 B	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1242	-0-	-18 B	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	1254	-0-	-48 B	-0-	1254	2		N	-0-			-0-

IVENS S WELL #: 1R RRCID -> 188877 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103

12	1519 N	1458	-0-	-61 B	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
01	0	1412	-0-	1412 B	1412	1412	2		N	-0-			-0-
02	2665 N	1253	-0-	-1412 B	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1457 N	1405	-0-	-52 B	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1347	-0-	-33 B	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1371	-0-	-24 B	-0-	1371	2		N	-0-			-0-

BIVINS DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027

12	1953 N	1867	-0-	-86 B	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
01	1953 N	1883	-0-	-70 B	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1647	-0-	-89 B	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1860 N	1831	-0-	-29 B	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
04	1830 N	1749	-0-	-81 B	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1777	-0-	-52 B	-0-	1777	2		N	-0-			-0-

NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400

12	1643 N	1354	-0-	-289 B	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
01	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
02	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1462	-0-	-128 B	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1308	-0-	-242 B	-0-	1308	2		N	-0-			-0-

SEELEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 189421 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400

12	4185 N	3277	-0-	-908 B	-0-	3277	2		N	-0-			-0-
01	4712 N	3150	-0-	-1562 B	-0-	3150	2		N	-0-			-0-
02	4060 N	2442	-0-	-1618 B	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4526 N	2554	-0-	-1972 B	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
04	3060 N	2628	-0-	-432 B	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
05	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	2		N	-0-			-0-

CALVIRD A WELL #: 3 RRCID -> 191832 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130

12	0	2185	-0-	2185 B	5770	2185	2		N	-0-			-0-
01	0	2255	-0-	2255 B	8025	2255	2		N	-0-			-0-
02	9761 N	1736	-0-	-8025 B	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2170 N	1969	-0-	-201 B	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
04	2476 N	2476	-0-	-0- B	-0-	2476	2		N	-0-			-0-
05	1922 N	1875	-0-	-47 B	-0-	1875	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15 WELL #: 1R RRCID -> 193107 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3180 - 3388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2263 N	1312	-0-	-951 B	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
01	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	220	1	2377	2	N	-0-			-0-
02	2688 N	2116	-0-	-572 B	-0-	191	1	1925	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2701 N	2701	-0-	-0- B	-0-	229	1	2472	2	N	-0-			-0-
04	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	222	1	2340	2	N	-0-			-0-
05	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	228	1	2158	2	N	-0-			-0-

CLINE WELL #: 1R RRCID -> 194386 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3055 - 3280

12	3317 #	3054	-0-	-263 B	-505	3054	2			N	-0-			-0-
01	3317 #	3032	-0-	-285 B	-790	3032	2			N	-0-			-0-
02	2996 #	2698	-0-	-298 B	-1088	2698	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1088														
03	3317 #	3061	-0-	-256 B	-1344	3061	2			N	-0-			-0-
04	3210 #	2968	-0-	-242 B	-1586	2968	2			N	-0-			-0-
05	2976 N	2525	-0-	-451 B	-1586	2525	2			N	-0-			-0-

EDGAR A WELL #: 1R RRCID -> 194432 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2971 - 3150

12	682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666	2			N	-0-			-0-
01	682 N	641	-0-	-41 B	-0-	641	2			N	-0-			-0-
02	644 N	574	-0-	-70 B	-0-	574	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-			-0-
04	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-			-0-
05	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-			-0-

FLYR WELL #: 2R RRCID -> 194434 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3114 - 3220

12	651 N	552	-0-	-99 B	-0-	552	2			N	-0-			-0-
01	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-			-0-
02	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-			-0-
04	690 N	639	-0-	-51 B	-0-	639	2			N	-0-			-0-
05	682 N	655	-0-	-27 B	-0-	655	2			N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 4R RRCID -> 196430 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2719 - 2860

12	1426 N	1382	-0-	-44 B	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
01	1426 N	1388	-0-	-38 B	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1395 N	1363	-0-	-32 B	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
04	1350 N	1287	-0-	-63 B	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
05	1395 N	1334	-0-	-61 B	-0-	1334	2			N	-0-			-0-

CARTRITE A WELL #: 1R RRCID -> 197610 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 3129 - 3247

12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
01	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
04	480 N	410	-0-	-70 B	-0-	410	2			N	-0-			-0-
05	496 N	368	-0-	-128 B	-0-	368	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS KK WELL #: 11R RRCID -> 197739 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2834 - 3066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3191 N	3191	-0-	-0- B	-0-	3191	2			N	-0-			-0-
01	3162 N	3094	-0-	-68 B	-0-	3094	2			N	-0-			-0-
02	3006 N	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3270 N	3270	-0-	-0- B	-0-	3270	2			N	-0-			-0-
04	3090 N	3090	-0-	-0- B	-0-	3090	2			N	-0-			-0-
05	3317 N	3111	-0-	-206 B	-0-	3111	2			N	-0-			-0-

VIRGIL A WELL #: 1R RRCID -> 197919 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3042 - 3153

12	1581 N	1531	-0-	-50 B	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
01	1581 N	1538	-0-	-43 B	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
02	1400 N	1353	-0-	-47 B	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1519 N	1515	-0-	-4 B	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
04	1500 N	1448	-0-	-52 B	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
05	1488 N	1480	-0-	-8 B	-0-	1480	2			N	-0-			-0-

SLOAN "A" WELL #: 1R RRCID -> 199994 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258

12	0	28	-0-	28 B	3055	28	2			N	-0-			-0-
01	0	1660	-0-	1660 B	4715	434	1	1226	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1583	-0-	-1217 B	3498	442	1	1141	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3498														
03	3100 N	1836	-0-	-1264 B	2234	619	1	1217	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1858	-0-	-1142 B	1092	660	1	1198	2	N	-0-			-0-
05	2236 N	1144	-0-	-1092 B	-0-	394	1	750	2	N	-0-			-0-

PRICE -A- WELL #: 1R RRCID -> 200231 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2560 - 2950

12	992 N	938	-0-	-54 B	-0-	389	1	549	2	N	-0-			-0-
01	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	403	1	409	2	N	-0-			-0-
02	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	364	1	473	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	930 N	883	-0-	-47 B	-0-	403	1	480	2	N	-0-			-0-
04	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	390	1	443	2	N	-0-			-0-
05	930 N	764	-0-	-166 B	-0-	364	1	400	2	N	-0-			-0-

TEXHOMA WELL #: 1R RRCID -> 200553 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892

12	0	978	-0-	978 B	3289	978	2			N	-0-			-0-
01	0	965	-0-	965 B	4254	965	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1092	-0-	-1708 B	2546	1092	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2546														
03	3100 N	1180	-0-	-1920 B	626	1180	2			N	-0-			-0-
04	1799 N	1173	-0-	-626 B	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
05	1209 N	1188	-0-	-21 B	-0-	1188	2			N	-0-			-0-

ZOFNESS WELL #: 1R RRCID -> 200942 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 3400

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16 WELL #: 1R RRCID -> 200955 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2911 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5456	N	4990	-0-	-466 B	-0-	1147	1	3843	2	N	-0-			-0-
01	5394	N	5353	-0-	-41 B	-0-	1147	1	4206	2	N	-0-			-0-
02	4923	N	4923	-0-	-0- B	-0-	1036	1	3887	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5644	N	5644	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4497	2	N	-0-			-0-
04	5485	N	5485	-0-	-0- B	-0-	1110	1	4375	2	N	-0-			-0-
05	5456	N	4755	-0-	-701 B	-0-	1147	1	3608	2	N	-0-			-0-

FILES WELL #: 9 RRCID -> 202432 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2925 - 3062

12	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
01	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
02	168	N	166	-0-	-2 B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
04	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
05	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-			-0-

CHIPERFIELD WELL #: 1R RRCID -> 202618 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 2963

12	0		1795	-0-	1795 B	5668	1795	2			N	-0-			-0-
01	0		2022	-0-	2022 B	7690	2022	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	1660	-0-	-1140 B	6550	1660	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6550															
03	3100	N	1889	-0-	-1211 B	5339	1889	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	1728	-0-	-1272 B	4067	1728	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	2004	-0-	-1096 B	2971	2004	2			N	-0-			-0-

GIBNER WELL #: 1R RRCID -> 203106 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3080 - 3300

12	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
01	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-			-0-
02	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
04	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
05	372	N	173	-0-	-199 B	-0-	173	2			N	-0-			-0-

BIV A WELL #: 1R RRCID -> 203137 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2975 - 3200

12	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
01	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
02	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	393	-0-	-41 B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
04	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
05	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-			-0-

LUCILLE BOOTHE C WELL #: 1X RRCID -> 203480 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3100 - 3202

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BERTIE F WELL #: 1R RRCID -> 204618 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2760 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	512	-0-	-77 B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
01	589 N	524	-0-	-65 B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
02	560 N	431	-0-	-129 B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	424	-0-	-103 B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
04	510 N	306	-0-	-204 B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
05	465 N	247	-0-	-218 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-

MINDA A WELL #: 1R RRCID -> 206719 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2799 - 2978

12	0	681	-0-	681 B	1994	681	2		N	-0-			-0-
01	0	662	-0-	662 B	2656	662	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	598	-0-	-2202 B	454	598	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 454													
03	1114 N	660	-0-	-454 B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
04	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2		N	-0-			-0-
05	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		N	-0-			-0-

RINEMILL WELL #: 1R RRCID -> 207550 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2745 - 2871

12	0	284	-0-	284 B	1128	284	2		N	-0-			-0-
01	0	477	-0-	477 B	1605	477	2		N	-0-			-0-
02	1999 N	394	-0-	-1605 B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
04	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
05	434 N	375	-0-	-59 B	-0-	375	2		N	-0-			-0-

WHITTUM WELL #: 1 R RRCID -> 208965 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3077 - 3240

12	1457 N	1448	-0-	-9 B	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1437	-0-	-20 B	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
02	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	2		N	-0-			-0-

MERRILL WELL #: 1 R RRCID -> 208973 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2739 - 2895

12	2418 N	2014	-0-	-404 B	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
01	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
02	2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2015 N	1725	-0-	-290 B	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
04	2280 N	1523	-0-	-757 B	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
05	2449 N	2368	-0-	-81 B	-0-	2368	2		N	-0-			-0-

SPEAR WELL #: 1RR RRCID -> 209308 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3028 - 3320

12	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
01	2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	-0-	-0-	-1624 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1767 N	1758	-0-	-9 B	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
04	2010 N	1703	-0-	-307 B	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
05	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WITT A WELL #: 1 R RRCID -> 209408 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2796 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891 N	1451	-0-	-440 B	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
01	2046 N	1927	-0-	-119 B	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
02	1708 N	1653	-0-	-55 B	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1673	-0-	-187 B	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1568	-0-	-261 B	-0-	1568	2		N	-0-			-0-

BERTIE G WELL #: 1R RRCID -> 209983 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2940 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488 N	1234	-0-	-254 B	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
01	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
02	1568 N	854	-0-	-714 B	-0-	854	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1240 N	1054	-0-	-186 B	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
04	2070 N	1414	-0-	-656 B	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
05	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	2		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 215011 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2994 - 3165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2108 N	1867	-0-	-241 B	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
01	2263 N	1795	-0-	-468 B	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1860 N	1520	-0-	-340 B	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
04	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
05	2077 N	1706	-0-	-371 B	-0-	1706	2		N	-0-			-0-

COOPER E WELL #: 1R RRCID -> 219071 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2804 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3968 #	3104	-0-	-864 B	-1733	3104	2		N	-0-			-0-
01	3968 #	1961	-0-	-2007 B	-3740	1961	2		N	-0-			-0-
02	3584 #	1853	-0-	-1731 B	-5471	1853	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5471													
03	3968 #	2267	-0-	-1701 B	-7172	2267	2		N	-0-			-0-
04	3840 #	2407	-0-	-1433 B	-8605	2407	2		N	-0-			-0-
05	3503 #	2265	-0-	-1238 B	-9843	2265	2		N	-0-			-0-

WOHLFORD C WELL #: 3342 RRCID -> 234017 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2406 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	2198	-0-	2198 B	6972	2198	2		N	-0-			-0-
01	0	2589	-0-	2589 B	9561	2589	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2342	-0-	-458 B	9103	2342	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9103													
03	3100 N	2239	-0-	-861 B	8242	2239	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2359	-0-	-641 B	7601	2359	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1173	-0-	-1927 B	5674	1173	2		N	-0-			-0-

WOHLFORD D WELL #: 3153 RRCID -> 234018 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2310 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5146 N	1952	-0-	-3194 B	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
01	4278 N	2312	-0-	-1966 B	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
02	4200 N	1491	-0-	-2709 B	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3154 N	3154	-0-	-0- B	-0-	3154	2		N	-0-			-0-
04	5309 N	5309	-0-	-0- B	-0-	5309	2		N	-0-			-0-
05	3119 N	3119	-0-	-0- B	-0-	3119	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8153	N	6953	-0-	-1200 B	-0-	706	1	6247	2	N	-0-			-0-
01	7675	N	7675	-0-	-0- B	-0-	853	1	6822	2	N	-0-			-0-
02	7196	N	6875	-0-	-321 B	-0-	784	1	6091	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	6944	N	6361	-0-	-583 B	-0-	700	1	5661	2	N	-0-			-0-
04	7440	N	7433	-0-	-7 B	-0-	840	1	6593	2	N	-0-			-0-
05	7626	N	4394	-0-	-3232 B	-0-	490	1	3904	2	N	-0-			-0-

CLARK A WELL #: 3712 RRCID -> 234124 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2618 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-			-0-
01	1984	N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-			-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1790	-0-	-597 B	-0-	519	1	1271	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	1999	-0-	-357 B	-0-	620	1	1379	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1612	-0-	-292 B	-0-	462	1	1150	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	644	1	1517	2	N	-0-			-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	587	1	1504	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1763	-0-	-35 B	-0-	449	1	1314	2	N	-0-			-0-

CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1441	-0-	-264 B	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
01	1953	N	1531	-0-	-422 B	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
02	1876	N	1589	-0-	-287 B	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	2			N	-0-			-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
05	1767	N	1576	-0-	-191 B	-0-	1576	2			N	-0-			-0-

BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CROWE A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1438	-0-	-360 B	-0-	431	1	1007	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1581	-0-	-217 B	-0-	504	1	1077	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	1378	-0-	-50 B	-0-	410	1	968	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	558	1	1248	2	N	-0-			-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	459	1	1095	2	N	-0-			-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	465	1	1132	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRI WELL #: 3 RRCID -> 238703 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2757 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806 N	745	-0-	-61 B	-0-	745	2			N	-0-			-0-
01	806 N	780	-0-	-26 B	-0-	780	2			N	-0-			-0-
02	700 N	633	-0-	-67 B	-0-	633	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-			-0-
04	750 N	688	-0-	-62 B	-0-	688	2			N	-0-			-0-
05	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-			-0-

HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2852 N	894	-0-	-1958 B	-0-	558	1	336	2	N	-0-			-0-
01	2728 N	558	-0-	-2170 B	-0-	558	1			N	-0-			-0-
02	896 N	504	-0-	-392 B	-0-	504	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3080 N	3080	-0-	-0- B	-0-	558	1	2522	2	N	-0-			-0-
04	3224 N	3224	-0-	-0- B	-0-	540	1	2684	2	N	-0-			-0-
05	3080 N	3080	-0-	-0- B	-0-	558	1	2522	2	N	-0-			-0-

STOLTE A WELL #: 4412 RRCID -> 243849 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2680 - 3249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2325 N	1958	-0-	-367 B	-0-	477	1	1481	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	2029	-0-	-79 B	-0-	522	1	1507	2	N	-0-			-0-
02	1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	484	1	1461	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	558	1	1566	2	N	-0-			-0-
04	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	540	1	1557	2	N	-0-			-0-
05	2139 N	1726	-0-	-413 B	-0-	372	1	1354	2	N	-0-			-0-

BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	3647	-0-	3647 B	11146	987	1	2660	2	N	-0-			-0-
01	0	2597	-0-	2597 B	13743	641	1	1956	2	N	-0-			-0-
02	17321 N	3578	-0-	-13743 B	-0-	947	1	2631	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3745 N	3745	-0-	-0- B	-0-	1095	1	2650	2	N	-0-			-0-
04	2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	624	1	2023	2	N	-0-			-0-
05	3968 N	2865	-0-	-1103 B	-0-	674	1	2191	2	N	-0-			-0-

L. M. PRICE WELL #: 3309 RRCID -> 243856 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1399	-0-	1399 B	4956	616	1	783	2	N	-0-			-0-
01	0	1630	-0-	1630 B	6586	790	1	840	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1528	-0-	-1272 B	5314	714	1	814	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5314														
03	3100 N	1725	-0-	-1375 B	3939	847	1	878	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1328	-0-	-1672 B	2267	630	1	698	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1370	-0-	-1730 B	537	571	1	799	2	N	-0-			-0-

BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240 N	895	-0-	-345 B	-0-	284	1	611	2	N	-0-			-0-
01	961 N	864	-0-	-97 B	-0-	273	1	591	2	N	-0-			-0-
02	1064 N	938	-0-	-126 B	-0-	255	1	683	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	403	1	800	2	N	-0-			-0-
04	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	390	1	745	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	697	-0-	-357 B	-0-	220	1	477	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOHLFORD C WELL #: 334B RRCID -> 284823 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2368 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4836	N	4001	-0-	-835 B	-0-	4001	2			N	-0-			-0-
01	5456	N	4295	-0-	-1161 B	-0-	4295	2			N	-0-			-0-
02	5684	N	5065	-0-	-619 B	-0-	5065	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5347	N	5347	-0-	-0- B	-0-	5347	2			N	-0-			-0-
04	6392	N	6392	-0-	-0- B	-0-	6392	2			N	-0-			-0-
05	5611	N	3965	-0-	-1646 B	-0-	3965	2			N	-0-			-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 349B RRCID -> 284891 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2380 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1025	-0-	-184 B	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
01	1178	N	973	-0-	-205 B	-0-	973	2			N	-0-			-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1023	N	871	-0-	-152 B	-0-	871	2			N	-0-			-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
05	1178	N	715	-0-	-463 B	-0-	715	2			N	-0-			-0-

LERA WELL #: 120A RRCID -> 284958 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2991 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1648	-0-	-88 B	-0-	403	1	1245	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1676	-0-	-29 B	-0-	403	1	1273	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	364	-0-	-1232 B	-0-	364	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	403	1	1415	2	N	-0-			-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	390	1	1368	2	N	-0-			-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	403	1	969	2	N	-0-			-0-

PRICE L. M. WELL #: 6C RRCID -> 285287 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2910 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
*04	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GRACE WELL #: 2D RRCID -> 285312 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2925 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540	2			N	-0-			-0-
01	3090	N	3090	-0-	-0- B	-0-	307	1	2783	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3739	-0-	939 B	939	264	1	3475	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 939															
03	3100	N	3787	-0-	687 B	1626	274	1	3513	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3150	-0-	150 B	1776	251	1	2899	2	N	-0-			-0-
05	4618	R	2842	-0-	-1776 B	-0-	201	1	2641	2	N	-0-			-0-

CALVIRD A WELL #: 382C RRCID -> 286798 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2393 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		1465	-0-	1465 B	-6160	1465	2			N	-0-			-0-
01	0		1558	-0-	1558 B	-4602	1558	2			N	-0-			-0-
02	840	N	1308	-0-	468 B	-4134	1308	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4134															
03	1457	N	1256	-0-	-201 B	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
05	1457	N	1186	-0-	-271 B	-0-	1186	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VAU WELL #: 29A RRCID -> 286799 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3029 - 3277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4090 N	4090	-0-	-0- B	-0-	4090	2			N	-0-			-0-
01	4443 N	4443	-0-	-0- B	-0-	4443	2			N	-0-			-0-
02	4083 N	4083	-0-	-0- B	-0-	4083	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3661 N	3661	-0-	-0- B	-0-	3661	2			N	-0-			-0-
*04	3386 N	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELEY -A- WELL #: 415C RRCID -> 286800 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2655 - 3180

12	3565 N	2631	-0-	-934 B	-0-	2631	2			N	-0-			-0-
01	3689 N	2598	-0-	-1091 B	-0-	2598	2			N	-0-			-0-
02	3528 N	2550	-0-	-978 B	-0-	2550	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3627 N	2379	-0-	-1248 B	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
04	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	2			N	-0-			-0-
05	2821 N	2466	-0-	-355 B	-0-	2466	2			N	-0-			-0-

SHOUN A WELL #: 348D RRCID -> 286801 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2543 - 3301

12	0	329	-0-	329 B	329	329	2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	329					N	-0-			-0-
02	1723 N	1394	-0-	-329 B	-0-	138	1	1256	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	340	1	2037	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3293	-0-	293 B	293	646	1	2647	2	N	-0-			-0-
05	2236 N	1943	-0-	-293 B	-0-	375	1	1568	2	N	-0-			-0-

BASKIN -B- WELL #: 450C RRCID -> 286802 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2798 - 3350

12	0	1748	-0-	1748 B	-899	1748	2			N	-0-			-0-
01	0	2457	-0-	2457 B	1558	2457	2			N	-0-			-0-
02	3770 N	2212	-0-	-1558 B	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267	2			N	-0-			-0-
04	2370 N	2109	-0-	-261 B	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
05	2449 N	2009	-0-	-440 B	-0-	2009	2			N	-0-			-0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 294695 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 047186 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2816 - 2874

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY 865980

HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	818 N	225	-0-	-593 B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	330 N	261	-0-	-69 B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
05	341 N	289	-0-	-52 B	-0-	289	3		N	-0-			-0-

STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	669 N	235	-0-	-434 B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
04	240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
05	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	3		N	-0-			-0-

MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	834 N	282	-0-	-552 B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
02	252 N	250	-0-	-2 B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
04	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
05	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3		N	-0-			-0-

BERTIE WELL #: B 1 RRCID -> 027453 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2023 - WELL PLUGGED 3/15/2023

BIVINS WELL #: U 1 RRCID -> 027475 COMPL. DATE 12/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 027703 COMPL. DATE 02/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	181 N	58	-0-	-123 B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
WIGINTON WELL #: D 1 RRCID -> 027785 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	774	N	239	-0-	-535 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-

WHORTON, W. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027914 COMPL. DATE 01/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 027935 COMPL. DATE 11/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	859	N	206	-0-	-653 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 5 RRCID -> 027937 COMPL. DATE 03/02/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPROCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027954 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2798 - 2852

12	1109	N	343	-0-	-766 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	364	N	308	-0-	-56 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	390	N	330	-0-	-60 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-

HARLAND -C- WELL #: 1 RRCID -> 027975 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
RAY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027998 COMPL. DATE 06/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2023 - WELL PLUGGED 3/29/2023													

ROY WELL #: 1 RRCID -> 042505 COMPL. DATE 04/03/1964 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3100 - 3172

12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BERTIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 070348 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2855 - 2972

12	2101 N	480	-0-	-1621	B	-0-	480	3	N	-0-			-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	3	N	-0-			-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3	N	-0-			-0-
04	960 N	844	-0-	-116	B	-0-	844	3	N	-0-			-0-
05	930 N	700	-0-	-230	B	-0-	700	3	N	-0-			-0-

HOLT -F- WELL #: 2 RRCID -> 120389 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3028 - 3082

12	1729 N	479	-0-	-1250	B	-0-	479	3	N	-0-			-0-
01	682 N	468	-0-	-214	B	-0-	468	3	N	-0-			-0-
02	532 N	368	-0-	-164	B	-0-	368	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3	N	-0-			-0-
04	450 N	373	-0-	-77	B	-0-	373	3	N	-0-			-0-
05	403 N	373	-0-	-30	B	-0-	373	3	N	-0-			-0-

MULLINIX WELL #: 2 RRCID -> 121240 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 3279 PERF. 2856 - 3096

12	1065 N	304	-0-	-761	B	-0-	304	3	N	-0-			-0-
01	372 N	341	-0-	-31	B	-0-	341	3	N	-0-			-0-
02	364 N	319	-0-	-45	B	-0-	319	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3	N	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3	N	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3	N	-0-			-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 123897 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2769 - 2934

12	3100 N	2205	-0-	-895	B	3737	2205	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	2342	-0-	-758	B	2979	2342	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	2044	-0-	-756	B	2223	2044	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2223													
03	3100 N	2334	-0-	-766	B	1457	2334	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2495	-0-	-505	B	952	2495	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2478	-0-	-622	B	330	2478	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
SANGSTER WELL #: 1 RRCID -> 124906 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 293 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GEX WELL #: 2 RRCID -> 171359 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2860 - 3031

12	3100	N	1463	-0-	-1637	B	1496	1463	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	1798	-0-	-1302	B	194	1798	3	N	-0-			-0-
02	2523	N	2329	-0-	-194	B	-0-	2329	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2301	N	2301	-0-	-0-	B	-0-	2301	3	N	-0-			-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-	2108	3	N	-0-			-0-
05	2573	N	2080	-0-	-493	B	-0-	2080	3	N	-0-			-0-

SAXBY WELL #: 2 RRCID -> 171562 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2707 - 3092

12	1323	N	395	-0-	-928	B	-0-	395	3	N	-0-			-0-
01	713	N	426	-0-	-287	B	-0-	426	3	N	-0-			-0-
02	196	N	182	-0-	-14	B	-0-	182	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3	N	-0-			-0-
04	420	N	215	-0-	-205	B	-0-	215	3	N	-0-			-0-
05	217	N	45	-0-	-172	B	-0-	45	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 171678 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2901 - 2960

12	3100	N	1263	-0-	-1837	B	1042	1263	3	N	-0-			-0-
01	2476	N	1434	-0-	-1042	B	-0-	1434	3	N	-0-			-0-
02	1316	N	1312	-0-	-4	B	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	3	N	-0-			-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1382	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1346	-0-	-111	B	-0-	1346	3	N	-0-			-0-

JARMER WELL #: 2 RRCID -> 176404 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2966 - 3180

12	1355	N	453	-0-	-902	B	-0-	453	3	N	-0-			-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3	N	-0-			-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3	N	-0-			-0-
04	480	N	429	-0-	-51	B	-0-	429	3	N	-0-			-0-
05	465	N	438	-0-	-27	B	-0-	438	3	N	-0-			-0-

IVENS WELL #: 2 RRCID -> 176405 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3125

12	3100	N	1136	-0-	-1964	B	289	1136	3	N	-0-			-0-
01	1396	N	1107	-0-	-289	B	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	3	N	-0-			-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	3	N	-0-			-0-
05	1209	N	1118	-0-	-91	B	-0-	1118	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
LEE WELL #: 1 RRCID -> 185510 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3036 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7001	R	3175	-0-	-3826 B	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
01	2982	N	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
02	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	1946	-0-	-934 B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2666	-0-	-93 B	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

HARLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 185512 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2208	-0-	-892 B	3987	2208	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2160	-0-	-940 B	3047	2160	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1869	-0-	-931 B	2116	1869	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2116																	
03	3100	N	1905	-0-	-1195 B	921	1905	3			N	-0-					-0-
04	2873	N	1952	-0-	-921 B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1844	-0-	-233 B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 4R RRCID -> 185513 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3000 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 191844 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2929 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	809	N	276	-0-	-533 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-

BISON WELL #: 2 RRCID -> 198654 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1107	-0-	-1993 B	641	1107	3			N	-0-					-0-
01	2011	N	1370	-0-	-641 B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1284	-0-	-36 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1218	-0-	-115 B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 203960 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2802 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1847	N	615	-0-	-1232 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	620	N	613	-0-	-7 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
CRAIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 217359 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2911 - 3135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1090	-0-	-2010 B	399	1090	3		N	-0-			-0-
01	1666 N	1267	-0-	-399 B	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
02	1092 N	1080	-0-	-12 B	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1155	-0-	-75 B	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
05	1209 N	1155	-0-	-54 B	-0-	1155	3		N	-0-			-0-

WIGINTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217366 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2744 - 3038

12	1462 N	438	-0-	-1024 B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
01	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
02	476 N	368	-0-	-108 B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
04	450 N	437	-0-	-13 B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
05	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3		N	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 1R RRCID -> 243560 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2755 - 2945

12	2069 N	600	-0-	-1469 B	-0-	600	3		N	-0-			-0-
01	775 N	651	-0-	-124 B	-0-	651	3		N	-0-			-0-
02	672 N	585	-0-	-87 B	-0-	585	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3		N	-0-			-0-
04	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3		N	-0-			-0-
05	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3		N	-0-			-0-

WITT WELL #: 2 RRCID -> 246705 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2768 - 3042

12	2391 N	805	-0-	-1586 B	-0-	805	3		N	-0-			-0-
01	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3		N	-0-			-0-
02	728 N	706	-0-	-22 B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
04	810 N	779	-0-	-31 B	-0-	779	3		N	-0-			-0-
05	775 N	747	-0-	-28 B	-0-	747	3		N	-0-			-0-

WITTER "A" WELL #: 2R RRCID -> 246706 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 2764 - 2889

12	1625 N	594	-0-	-1031 B	-0-	594	3		N	-0-			-0-
01	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3		N	-0-			-0-
02	588 N	423	-0-	-165 B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3		N	-0-			-0-
05	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3		N	-0-			-0-

MYDA WELL #: 1R RRCID -> 254231 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2934 - 3125

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MERKLE WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7140 N	2167	-0-	-4973 B	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
01	2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	3		N	-0-			-0-
02	2520 N	1855	-0-	-665 B	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
04	2370 N	2092	-0-	-278 B	-0-	2092	3		N	-0-			-0-
05	2046 N	1835	-0-	-211 B	-0-	1835	3		N	-0-			-0-

HARRIET WELL #: 1R RRCID -> 254953 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 3450

12	3100 N	1486	-0-	-1614 B	1941	1486	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	1772	-0-	-1328 B	613	1772	3		N	-0-			-0-
02	2076 N	1463	-0-	-613 B	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3		N	-0-			-0-
04	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
05	1612 N	1578	-0-	-34 B	-0-	1578	3		N	-0-			-0-

W A WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 256299 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2786 - 2936

12	2877 N	848	-0-	-2029 B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
01	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
02	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3		N	-0-			-0-
04	1050 N	968	-0-	-82 B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
05	1054 N	947	-0-	-107 B	-0-	947	3		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 8R RRCID -> 259697 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 3220

12	995 N	320	-0-	-675 B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
02	308 N	278	-0-	-30 B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
04	330 N	244	-0-	-86 B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
05	310 N	219	-0-	-91 B	-0-	219	3		N	-0-			-0-

BASKIN WELL #: 1 RRCID -> 262053 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2896 - 3250

12	7106 N	2293	-0-	-4813 B	-0-	2293	3		N	-0-			-0-
01	3591 N	3591	-0-	-0- B	-0-	3591	3		N	-0-			-0-
02	2733 N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3268 N	3268	-0-	-0- B	-0-	3268	3		N	-0-			-0-
04	3480 N	2067	-0-	-1413 B	-0-	2067	3		N	-0-			-0-
05	4167 N	4167	-0-	-0- B	-0-	4167	3		N	-0-			-0-

STAHL 'A' WELL #: 2 RRCID -> 262276 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2985 - 3168

12	2867 N	958	-0-	-1909 B	-0-	958	3		N	-0-			-0-
01	930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926	3		N	-0-			-0-
02	896 N	739	-0-	-157 B	-0-	739	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3		N	-0-			-0-
04	900 N	818	-0-	-82 B	-0-	818	3		N	-0-			-0-
05	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
GARRETT "B" WELL #: 1R RRCID -> 262390 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2948 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	2105	-0-	-995 B	3336	2105	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	2091	-0-	-1009 B	2327	2091	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2000	-0-	-800 B	1527	2000	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1527													
03	3100 N	1894	-0-	-1206 B	321	1894	3		N	-0-			-0-
04	2588 N	2267	-0-	-321 B	-0-	2267	3		N	-0-			-0-
05	2201 N	2100	-0-	-101 B	-0-	2100	3		N	-0-			-0-

GILBERT A WELL #: 1R RRCID -> 267206 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3126 - 3300

12	1635 N	569	-0-	-1066 B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
01	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3		N	-0-			-0-
02	504 N	488	-0-	-16 B	-0-	488	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3		N	-0-			-0-
04	540 N	491	-0-	-49 B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
05	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496	3		N	-0-			-0-

CLUCK 'H' WELL #: 1R RRCID -> 267991 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3003 - 3175

12	3100 N	1064	-0-	-2036 B	631	1064	3		N	-0-			-0-
01	1902 N	1271	-0-	-631 B	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
02	1232 N	1127	-0-	-105 B	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3		N	-0-			-0-
04	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
05	1240 N	1208	-0-	-32 B	-0-	1208	3		N	-0-			-0-

SHER WELL #: 1R RRCID -> 269246 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2791 - 2955

12	10516 N	3313	-0-	-7203 B	-0-	3313	3		N	-0-			-0-
01	3689 N	3655	-0-	-34 B	-0-	3655	3		N	-0-			-0-
02	3304 N	3203	-0-	-101 B	-0-	3203	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3417 N	3417	-0-	-0- B	-0-	3417	3		N	-0-			-0-
04	3540 N	3327	-0-	-213 B	-0-	3327	3		N	-0-			-0-
05	3534 N	3353	-0-	-181 B	-0-	3353	3		N	-0-			-0-

ETOILE WELL #: 1R RRCID -> 270916 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2751 - 2910

12	659 N	232	-0-	-427 B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
05	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	3		N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: 1R RRCID -> 275762 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2815 - 3000

12	1866 N	626	-0-	-1240 B	-0-	626	3		N	-0-			-0-
01	651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634	3		N	-0-			-0-
02	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
04	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3		N	-0-			-0-
05	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIVINS KK WELL #: 5R RRCID -> 275886 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2900 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2804	N	709	-0-	-2095	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	630	-0-	-455	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	952	N	648	-0-	-304	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-

IVENS R WELL #: 3 RRCID -> 276330 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2948 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2429	N	828	-0-	-1601	B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	806	N	797	-0-	-9	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	728	N	725	-0-	-3	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	806	N	797	-0-	-9	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 1 RRCID -> 027301 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2830 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 2 RRCID -> 027302 COMPL. DATE 04/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
PRONGER WELL #: 1316 RRCID -> 087493 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3095 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		795	-0-	795	B	2104	795	2			N	-0-					-0-
01	2760	N	656	-0-	-2104	B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	556	-0-	-250	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	837	N	538	-0-	-299	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-

PRONGER WELL #: 2 RRCID -> 214603 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2784 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		266	-0-	266	B	721	266	2			N	-0-					-0-
01	0		263	-0-	263	B	984	263	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	466	-0-	-984	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	527	N	223	-0-	-304	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TEXFEL (DOUGLAS) 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1772	-0-	1772	5943	1772	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2187	-0-	-913	5030	2187	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1392	-0-	-1408	3622	1392	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2390	-0-	-710	2912	2390	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2199	-0-	-801	2111	1029	1	1170	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2111					N	NO RPT					-0-

JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		607	-0-	607	1803	607	3			N	-0-					-0-
01	2477	N	674	-0-	-1803	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	291	1	340	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 C RRCID -> 128360 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		295	-0-	295	295	295	2			Y	-0-					-0-
01	0		280	-0-	280	575	280	2			Y	-0-					-0-
02	831	N	256	-0-	-575	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		269	-0-	269	269	269	2			N	-0-					-0-
01	0		262	-0-	262	531	262	2			N	-0-					-0-
02	769	N	238	-0-	-531	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NANCY WELL #: 1 RRCID -> 204045 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			23

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

12	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	2783	2	2	9	N	2					75
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3949	2	17	9	N	15					90
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3099	2	4	9	N	4					94
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3271	2	7	9	N	6					100
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3046	2	1	9	N	1					101
05	3193	X	2688	-0-	-505	-0-	2687	2	1	9	N	1					102

TEXHOMA (KEYES) 89139 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 1104 RRCID -> 149404 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6784 - 6789

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RED DEVIL WELL #: 1 RRCID -> 218942 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432

12	0		4235	-0-	4235	4235	4235	3			N	-0-					5
01	0		4011	-0-	4011	8246	4011	3			N	-0-					5
02	11701	X	3455	-0-	-8246	-0-	3455	3			N	-0-					5
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					5
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					5
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					5

RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422

12	0		6878	-0-	6878	6878	6878	3			N	-0-					-0-
01	0		6629	-0-	6629	13507	6629	3			N	-0-					-0-
02	19902	X	6395	-0-	-13507	-0-	6395	3			N	-0-					-0-
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 155109 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785

OSBORNE WELL #: 177 RRCID -> 156571 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428

12	0	146	-0-	146	451	62	1	84	2	N	-0-			-0-
01	0	149	-0-	149	600	62	1	87	2	N	-0-			-0-
02	733 N	133	-0-	-600	-0-	56	1	77	2	N	-0-			-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	62	1	85	2	N	-0-			-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	60	1	86	2	N	-0-			-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	62	1	83	2	N	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

12	0	237	-0-	237	726	62	1	175	2	N	-0-			-0-
01	0	227	-0-	227	953	62	1	165	2	N	-0-			-0-
02	1141 N	188	-0-	-953	-0-	56	1	132	2	N	-0-			-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	62	1	163	2	N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	60	1	164	2	N	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	62	1	177	2	N	-0-			-0-

OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418

12	0	456	-0-	456	1494	62	1	394	2	N	-0-			-0-
01	0	519	-0-	519	2013	62	1	457	2	N	-0-			-0-
02	2472 N	459	-0-	-2013	-0-	56	1	403	2	N	-0-			-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	62	1	421	2	N	-0-			-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	60	1	455	2	N	-0-			-0-
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	62	1	425	2	N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430

12	0	1366	-0-	1366	4467	62	1	1304	2	N	-0-			17
01	0	1395	-0-	1395	5862	62	1	1333	2	N	-0-			17
02	2800 N	1319	-0-	-1481	4381	56	1	1263	2	N	-0-			17
03	3100 N	1457	-0-	-1643	2738	62	1	1395	2	N	-0-			17
04	3000 N	1310	-0-	-1690	1048	60	1	1250	2	N	-0-			17
05	2404 N	1356	-0-	-1048	-0-	62	1	1294	2	N	-0-			17

INTERSTATE ROYALTIES WELL #: 1105 RRCID -> 168473 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MANER A WELL #: 2 RRCID -> 220126 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	959	-0-	-467	-0-	920	3	39	9	N	35					291
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1443	3	37	9	N	34	188	1			137
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1246	3	55	9	N	50					187
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1261	3	35	9	N	32					219
04	1440	N	1234	-0-	-206	-0-	1180	3	54	9	N	49					268
05	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1254	3	50	9	N	45	190	1			123

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CORENE A WELL #: 4 RRCID -> 156849 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419

12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					74
01	0		572	-0-	572	572	572	2			Y	-0-					74
02	1010	N	438	-0-	-572	-0-	438	2			Y	-0-					74
03	651	N	478	-0-	-173	-0-	478	2			Y	-0-					74
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					74
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					74

SCHAFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441

12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
01	0		653	-0-	653	653	653	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	579	-0-	-653	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF.18892 - 19322

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNDIKE (HUNTON) 89560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 288490 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12010 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11278	R	11278	-0-	-0-	-0-	11264	2	14	9	N	13			366
01	13082	#	323	-0-	-12759	-0-	304	2	19	9	N	17			383
02	11816	#	6933	-0-	-4883	-0-	6925	2	8	9	N	7			390
03	13082	#	6166	-0-	-6916	-0-	6160	2	6	9	N	5			395
04	12806	R	12806	-0-	-0-	-0-	12802	2	4	9	N	4			399
05	14515	R	14515	-0-	-0-	-0-	14508	2	7	9	N	6			405

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNDIKE, EAST 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 7402AR RRCID -> 227047 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	1824	-0-	-1772	-0-	128	1	1696	3	N	-0-			120
01	3596	X	2135	-0-	-1461	-0-	149	1	1986	3	N	-0-			120
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	159	1	2116	3	N	-0-			120
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	172	1	2290	3	N	-0-			120
04	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	162	1	2150	3	N	-0-			120
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			120

THREE CORRALS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
-3- CORRALS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
03	0 N	65	-0-	65	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	31	1	121	2	N	-0-					70
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	N	-0-					70
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	112	2	N	-0-					70
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	31	1	130	2	N	-0-					70
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	30	1	116	2	N	-0-					70
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	31	1	121	2	N	-0-					70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-

HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

12	0		1883	-0-	1883	8842	239	1	1629	2	N	12					115
							2	4	13	9							
01	0		1755	-0-	1755	10597	235	1	1518	2	N	-0-					115
							2	4									
02	12188	X	1591	-0-	-10597	-0-	1571	2	20	9	N	18					133
*03	3410	X	1493	-0-	-1917	-0-	97	1	1392	2	N	4					137
							4	9									
04	3300	X	1478	-0-	-1822	-0-	3	1	1471	2	N	4					141
							4	9									
05	1891	X	1067	-0-	-824	-0-	3	1	1063	2	N	1					142
							1	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	60	1			81

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
WEIS 452 WELL #: 3H RRCID -> 226424 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501

12	3100	N	3361	-0-	261	261	3361	2			N	-0-					87
01	2697	N	1970	-0-	-727	-0-	1970	2			N	-0-					87
02	2800	N	3125	-0-	325	325	3125	2			N	-0-					87
03	3678	X	3353	-0-	-325	-0-	3353	2			N	-0-					87
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					87
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					87

BUCHER 429 WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

12	3100	N	3822	-0-	722	1868	3822	2			N	-0-					62
01	6328	X	4460	-0-	-1868	-0-	4460	2			N	-0-					62
02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					62
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					62
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3408	2	20	9	N	18					80
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					80

WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504

12	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					77
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					77
02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					77
03	2232	X	1460	-0-	-772	-0-	1460	2			N	-0-					77
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					77
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					77

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					37

BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					114
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					114
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					114
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					114
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					114
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					114

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	884	-0-	-294	-0-	862	2	22	9	N	20					95
01	1178	X	907	-0-	-271	-0-	874	2	33	9	N	30					125
02	1064	X	682	-0-	-382	-0-	682	2			N	-0-					125
03	961	X	131	-0-	-830	-0-	131	2			N	-0-					125
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1177	2	106	9	N	96	1	8			220
05	967	X	967	-0-	-0-	-0-	941	2	26	9	N	24	189	1			55

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROSPER (MORROW LOWER) 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		744	-0-	744 B	2213	744	3			N	-0-					17
01	0		766	-0-	766 B	2979	766	3			N	-0-					17
02	3595	X	616	-0-	-2979 B	-0-	616	3			N	-0-					17
03	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					17
04	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					17
05	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					17

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
JONES WELL #: 1344 RRCID -> 164762 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1554	-0-	1554 B	3099	1554	2			N	-0-					195
01	4859	X	1760	-0-	-3099 B	-0-	1525	2	235	9	N	214	370	1			39
02	1456	N	1434	-0-	-22 B	-0-	1434	2			N	-0-					39
03	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			N	-0-					39
04	1680	N	1284	-0-	-396 B	-0-	1284	2			N	-0-					39
*05	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	2			N	-0-					39

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11202

12	0		40	-0-	40 B	727	40	2			N	-0-					-0-
01	0		4	-0-	4 B	731	4	2			N	-0-					-0-
02	1367	N	636	-0-	-731 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-

DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955

12	13206		12542	-0-	-664	11354	12477	3	65	9	N	59	141	1			55
01	0		10823	-0-	10823	22177	10799	2	24	9	N	22					77
02	11928		11861	-0-	-67	22110	11860	2	1	9	N	1					78
03	13206		9332	-0-	-3874	18236	9295	2	37	9	N	34					112
04	12780		-0-	-0-	-12780	5456					N	-0-					112
05	13144	#	105	-0-	-13039	-0-	104	2	1	9	N	1					113

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072

12	0		851	-0-	851 B	3658	851	3			N	-0-					188
01	4622		964	-0-	-3658 B	-0-	964	3			N	-0-					188
02	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					188
03	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	982	3	19	9	N	17					205
04	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-					205
05	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					205

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUFFY (CHESTER) //CONT.// 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2992	-0-	2992 B	-31271	2992	2			N	-0-					73
01	0		3159	-0-	3159 B	-28112	3136	2	23	9	N	21					94
02	2604		2936	-0-	332 B	-27780	2936	2			N	-0-					94
03	2883		3037	-0-	154 B	-27626	3013	2	24	9	N	22					116
04	2790		2830	-0-	40 B	-27586	2830	2			N	-0-					116
05	2883		2896	-0-	13 B	-27573	2896	2			N	-0-					116

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
MC GARRAUGH ET AL "D" WELL #: 3 RRCID -> 209918 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326

12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	3	13	9	N	12				27
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	3	7	9	N	6				33
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-				33
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-				33
04	1530	N	1222	-0-	-308	-0-	-0-	1222	3			N	-0-				33
05	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	-0-	1394	3			N	-0-				33

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990

12	0		668	-0-	668	2867	668	3				N	-0-				192
01	3100	N	741	-0-	-2359	508	741	3				N	-0-				192
02	1181	N	673	-0-	-508	-0-	673	3				N	-0-				192
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3				N	-0-				192
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3				N	-0-				192
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3				N	-0-				192

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 164739 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
KING E WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256

12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1994	2	11	9	N	10					38
01	1705	N	661	-0-	-1044	-0-	661	2			N	-0-					38
02	1820	N	1691	-0-	-129	-0-	1691	2			N	-0-					38
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					38
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					38
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1866	2	2	9	N	2					40

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SEYBOLD WELL #: 2 RRCID -> 213137 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		1002	-0-	1002	3312	1002	2			N	-0-			75
01	3100	N	1079	-0-	-2021	1291	1079	2			N	-0-			75
02	2336	N	1045	-0-	-1291	-0-	1045	2			N	-0-			75
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			75
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			75
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			75

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: F 3 RRCID -> 213511 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8283 - 8305

12	0		1420	-0-	1420	4636	1420	2			N	-0-			50
01	3100	N	1845	-0-	-1255	3381	1845	2			N	-0-			50
02	2800	N	1446	-0-	-1354	2027	1446	2			N	-0-			50
03	3100	N	1752	-0-	-1348	679	1752	2			N	-0-			50
04	2155	N	1476	-0-	-679	-0-	1476	2			N	-0-			50
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-			50

TURNER (CLEVELAND) 91885 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BENNY WELL #: 1404 RRCID -> 158490 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7312 - 7438

12	0		240	-0-	240	240	62	1	178	2	N	-0-			62
01	474	N	234	-0-	-240	-0-	62	1	172	2	N	-0-			62
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	56	1	157	2	N	-0-			62
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	62	1	204	2	N	-0-			62
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	60	1	201	2	N	-0-			62
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	62	1	228	2	N	-0-			62

TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI WELL #: 1 RRCID -> 022744 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336

12	0		5254	-0-	5254	16907	5254	2			N	-0-			-0-
01	0		5618	-0-	5618	22525	5618	2			N	-0-			-0-
02	29008	X	6483	-0-	-22525	-0-	6483	2			N	-0-			-0-
03	6417	X	6310	-0-	-107	-0-	6310	2			N	-0-			-0-
04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-			-0-
05	7192	X	6521	-0-	-671	-0-	6521	2			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290

12	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	2362	3	8	9	N	7			164
01	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	2319	3	25	9	N	23			187
02	2128	N	2111	-0-	-17	-0-	2100	3	11	9	N	10			197
03	2356	N	2353	-0-	-3	-0-	2344	3	9	9	N	8			205
04	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	2227	3	19	9	N	17			222
05	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	2051	3	17	9	N	15			237

TURNER, E. (MORROW UPPER) 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DIXIE WELL #: 1390 RRCID -> 097691 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	2069	-0-	-442 B	-3890	50	1	2019	2	N	-0-					28
01	2511	-0-	-0-	-2511 B	-6401					N	-0-					28
02	2268	2127	-0-	-141 B	-6542	52	1	2073	2	N	2					30
						2	9									
03	2511	3221	-0-	710 B	-5832	62	1	3139	2	N	18					48
						20	9									
04	2430	2465	-0-	35 B	-5797	48	1	2415	2	N	2					50
						2	9									
05	2356 #	3375	-0-	1019 B	-4778	62	1	3302	2	N	10					60
						11	9									

MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

12	0	723	-0-	723	723	723	3				N	-0-				168
01	0	578	-0-	578	1301	578	3				N	-0-				168
02	2015 N	714	-0-	-1301	-0-	714	3				N	-0-				168
03	713 N	596	-0-	-117	-0-	562	3	34	9		N	31	172	1		27
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3				N	-0-				27
05	806 N	718	-0-	-88	-0-	707	3	11	9		N	10				37

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 096353 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	376	-0-	376 B	1242	46	1	330	2	N	-0-			43
01	1679 N	437	-0-	-1242 B	-0-	62	1	375	2	N	-0-			43
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	56	1	334	2	N	-0-			43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	62	1	365	2	N	-0-			43
04	420 N	401	-0-	-19 B	-0-	60	1	341	2	N	-0-			43
05	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	62	1	343	2	N	-0-			43

KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 N	561	-0-	-121 B	-0-	62	1	499	2	N	-0-			53
01	682 N	535	-0-	-147 B	-0-	52	1	481	2	N	2			55
						2	9							
02	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	54	1	727	2	N	2			57
						2	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	58	1	504	2	N	-0-			57
04	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	54	1	462	2	N	-0-			57
05	682 N	463	-0-	-219 B	-0-	62	1	398	2	N	3			60
						3	9							

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 113223 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TURNER,S.E. (MORROW,LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

12	411 R	411	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	N	22			185
						24	9							
01	434 #	404	-0-	-30	-0-	30	1	363	2	N	10			195
						11	9							
02	392 #	344	-0-	-48	-0-	25	1	295	2	N	22	190	1	27
						24	9							
03	434 #	324	-0-	-110	-0-	23	1	292	2	N	8			35
						9	9							
04	423 R	423	-0-	-0-	-0-	30	1	364	2	N	26			61
						29	9							
05	403 #	395	-0-	-8	-0-	31	1	347	2	N	15			76
						17	9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

12	0	548	-0-	548	1791	548	2		N	-0-			-0-
01	0	623	-0-	623	2414	623	2		N	-0-			-0-
02	2976 R	562	-0-	-2414	-0-	562	2		N	-0-			-0-
03	651 #	633	-0-	-18	-0-	633	2		N	-0-			-0-
04	600 #	595	-0-	-5	-0-	595	2		N	-0-			-0-
*05	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-

TWIN (DES MOINES) //CONT.// 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	330 R	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1					155
01	295 R	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	N	1					156
02	307 R	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	N	2					158
03	275 R	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	1					159
04	419 R	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1					160
05	568 R	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	N	1					161

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775 S	695	-0-	-80	-0-	694	2	1	9	N	1					40
01	713 S	679	-0-	-34	-0-	616	2	63	9	N	57					97
02	708 S	708	-0-	-0-	-0-	625	2	83	9	N	75	167	1			5
03	682 S	576	-0-	-106	-0-	574	2	2	9	N	2					7
04	837 S	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1	9	N	1					8
05	912 S	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1					9

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	29	1	1475	2	N	-0-					-0-
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	28	1	1340	2	N	-0-					-0-
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	28	1	1282	2	N	-0-					-0-
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	23	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	30	1	1380	2	N	-0-					-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	31	1	1432	2	N	-0-					-0-

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 022757 COMPL. DATE 10/15/1958 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		520	-0-	520	1578	520	2			N	-0-					-0-
01	0		92	-0-	92	1670	92	2			N	-0-					-0-
02	2122	N	452	-0-	-1670	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'LAUGHLIN WELL #: 3A RRCID -> 189204 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN WELL #: 3B RRCID -> 196446 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5352 - 5368

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

O'LAUGHLIN WELL #: 3C RRCID -> 199290 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 5366

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 1 RRCID -> 088192 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127

12	589	N	516	-0-	-73	-0-	507	2	9	9	Y	8					75
01	589	N	383	-0-	-206	-0-	381	2	2	9	Y	2					77
02	448	N	321	-0-	-127	-0-	321	2			Y	-0-					77
03	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	2			Y	-0-					77
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	299	2	8	9	Y	7					84
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					84

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 132157 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6958 - 6987

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					12
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					12
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					12
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					12
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					12
05	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			N	-0-					12

URSCHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					20
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					20
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					20
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1871	2	17	9	N	15					35
04	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	1218	2	19	9	N	17					52
05	1643	N	1211	-0-	-432	-0-	1204	2	7	9	N	6					58

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HUMPHREYS -D- WELL #: 1 RRCID -> 085405 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3406	X	2737	-0-	-669	-0-	339	1	2398	3	N	-0-					-0-
01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	339	1	2314	3	N	-0-					-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	306	1	2150	3	N	-0-					-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	339	1	2183	3	N	-0-					-0-
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	328	1	2300	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS -E- WELL #: 1 RRCID -> 096834 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1113	-0-	1113	1113	1113	3			N	-0-					35
01	1855	N	742	-0-	-1113	-0-	742	3			N	-0-					35
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					35
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					35
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 079399 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
02	91	N	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1017	-0-	1017	3482	1017	2			N	-0-					-0-
01	0		1004	-0-	1004	4486	1004	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	905	-0-	-1895	2591	905	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1002	-0-	-2098	493	1002	2			N	-0-					-0-
04	1466	N	973	-0-	-493	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
URSCHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -40- WELL #: 2 RRCID -> 145523 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS -40- WELL #: 3 RRCID -> 147488 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 7043

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HUMPHREYS 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HUMPHREYS 46 WELL #: 4 RRCID -> 185947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056

12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	705	2	7	9	N	6					82
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					82
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					82
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					82
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					82
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					82

HUMPHREYS 46 WELL #: 5 RRCID -> 189068 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072

12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					107
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1442	2	14	9	N	13					120
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1068	2	8	9	N	7					127
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					127
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1305	2	12	9	N	11					138
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					138

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS 39 WELL #: 3 RRCID -> 190047 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TWITCHELL (CHESTER) 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC 040205
JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 253176 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180

12	1023 N	917	-0-	-106	-0-	917	3			N	-0-			227
01	1023 N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-			227
02	896 N	738	-0-	-158	-0-	738	3			N	-0-			227
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-			227
04	960 N	911	-0-	-49	-0-	911	3			N	-0-			227
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			227

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 182070 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROWE WELL #: 115 RRCID -> 196193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338

12	0	441	-0-	441	1350	52	1	389	2	N	-0-			30
01	0	442	-0-	442	1792	62	1	380	2	N	-0-			30
02	2175 N	383	-0-	-1792	-0-	56	1	327	2	N	-0-			30
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	62	1	349	2	N	-0-			30
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	60	1	348	2	N	-0-			30
05	434 N	12	-0-	-422	-0-	2	1	10	2	N	-0-			30

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

12	0	892	-0-	892	1846	52	1	840	2	N	-0-			105
01	0	769	-0-	769	2615	62	1	707	2	N	-0-			105
02	2800 N	677	-0-	-2123	492	56	1	621	2	N	-0-			105
03	1225 N	733	-0-	-492	-0-	62	1	671	2	N	-0-			105
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	56	1	784	2	N	-0-			105
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	956	2	N	-0-			105

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KERSHAW, J. H. WELL #: 1 L RRCID -> 022769 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	959	2	14	9	N	13					200
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1024	2	19	9	N	17					217
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-	181	1			36
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1055	2	43	9	N	39					75
04	180 N	93	-0-	-87	-0-	85	2	8	9	N	7					82
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	122	2	25	9	N	23					105

M3V ENERGY, LLC 519511
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 117946 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN WELL #: 2133 RRCID -> 202547 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306

12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					36
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					36
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					36
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					36
*04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					36
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					33

HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY	1234	-0-	1234	1234	1234	2			N	-0-					42
05	14B DENY	1971	-0-	1971	3205	1971	2			N	-0-					42

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					58
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					58

EAA OPERATING, LLC 238472
HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

12	0		2316	-0-	2316	3378	2229	2	87	9	N	79	186	1			138
01	0		605	-0-	605	3983	588	2	17	9	N	15					153
02	2800	N	1678	-0-	-1122	2861	1647	2	31	9	N	28					181
03	3100	N	252	-0-	-2848	13	244	2	8	9	N	7					188
04	600	N	153	-0-	-447	-0-	150	2	3	9	N	3					191
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					191

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

12	0		652	-0-	652	2031	652	2			N	-0-					-0-
01	0		666	-0-	666	2697	663	2	3	9	N	3					3
02	2800	N	608	-0-	-2192	505	606	2	2	9	N	2					5
03	1218	N	713	-0-	-505	-0-	707	2	6	9	N	5					10
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	663	2	9	9	N	8					18
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					18

VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 058699 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMPTER -10- WELL #: 1 RRCID -> 064751 COMPL. DATE 10/16/1975 TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268

12	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1006	-0-	-265	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	743	-0-	-265	-0-	1	1	742	2	N	-0-					-0-
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	960 N	848	-0-	-112	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
01	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
02	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	16	1	4483	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	248	1	4477	2	N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 107141 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631

12	T. A.	35	-0-	35	283	35	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	17	-0-	17	300	17	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	300					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	300					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	300					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	300					Y	-0-					-0-

SUMPTER -10- WELL #: 2 RRCID -> 159098 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417

12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					27
01	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1408	2	1	9	N	1					28
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	4	1	1687	2	N	-0-					28
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					28
04	3000 N	4798	-0-	1798	1798	4797	2	1	9	N	1	1	8			28
05	3100 N	4915	-0-	1815	3613	4915	2			N	-0-					28

SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

12	899 N	656	-0-	-243	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	651 N	315	-0-	-336	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	651 N	372	-0-	-279	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	682 N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					-0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4947	X	1489	-0-	-3458	-0-	103	1	1386	2	N	-0-					-0-
01	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	102	1	1338	2	N	-0-					-0-
02	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

12	0		1575	-0-	1575	5080	1575	2			N	-0-					9
01	0		1525	-0-	1525	6605	1525	2			N	-0-					9
02	2800	N	942	-0-	-1858	4747	942	2			N	-0-					9
03	3100	N	1355	-0-	-1745	3002	1355	2			N	-0-					9
04	3000	N	1305	-0-	-1695	1307	1305	2			N	-0-					9
*05	2595	N	1288	-0-	-1307	-0-	1288	2			N	-0-					9

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532

12	0		1009	-0-	1009	2377	1009	2			N	-0-					30
01	0		370	-0-	370	2747	370	2			N	-0-					30
02	2800	N	618	-0-	-2182	565	618	2			N	-0-					30
03	1278	N	713	-0-	-565	-0-	713	2			N	-0-					30
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					30
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106

12	0		-0-	-0-	-0-	2769					N	-0-					-0-
01	3100	N	486	-0-	-2614	155	486	2			N	-0-					-0-
02	1777	N	1622	-0-	-155	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3929	-0-	829	829	3929	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3870	-0-	870	1699	3870	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4190	-0-	1090	2789	4190	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

VOODOO (CLEVELAND) 94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
COBLE 496 WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 11107

12	0		3655	-0-	3655	11894	2985	2	670	9	N	609	381	1			410
01	6107		4012	-0-	-2095	9799	3327	2	685	9	N	623	757	1			276
02	5516		3364	-0-	-2152	7647	2604	2	760	9	N	691	591	1			376
03	6107		3506	-0-	-2601	5046	2733	2	773	9	N	703	765	1			314
04	5910		3189	-0-	-2721	2325	2483	2	706	9	N	642	594	1			362
05	5533	R	3208	-0-	-2325	-0-	2760	2	448	9	N	407	564	1			205

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

12	620	N	118	-0-	-502	-0-	118	2			N	-0-					318
01	0		1076	-0-	1076	1076	1076	2			N	-0-					318
02	1854	N	778	-0-	-1076	-0-	778	2			N	-0-					318
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					318
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-					318
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					318

COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680

12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					165
01	0		3033	-0-	3033	3033	3033	2			N	-0-					165
02	5122	X	2089	-0-	-3033	-0-	2076	2	13	9	N	12					177
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	3084	3024	1			237
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	1			N	-0-					237
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					237

WAKA, SW. (MARMATON) 94704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COX WELL #: 1010A RRCID -> 196449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568

12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	2	N	-0-					33
01	0		922	-0-	922	922	40	1	867	2	N	14					47
							15	9									
02	2018	N	1096	-0-	-922	-0-	56	1	1025	2	N	14					61
							15	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	62	1	1135	2	N	3					64
							3	9									
04	900	N	184	-0-	-716	-0-	8	1	176	2	N	-0-					64
*05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	30	1	1293	2	N	-0-					64

WAKA, W. (CLEVELAND) 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
VINCENT WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538

12	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			N	-0-					97
01	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	2			N	-0-					97
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					97
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					97
04	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1137	2			N	-0-					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

ABBEY WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

WAKA, W. (CLEVELAND) //CONT.// 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

12	1612 N	940	-0-	-672	-0-	32	1	904	2	N	4					137
						4	9									
01	1395 N	912	-0-	-483	-0-	26	1	878	2	N	7					144
						8	9									
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	32	1	1413	2	N	71					215
						78	9									
03	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	31	1	2901	2	N	89	120	1			184
						98	9									
04	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	30	1	2883	2	N	34					218
						37	9									
05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	31	1	2582	2	N	12	168	1			62
						13	9									

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	31	1	36	2	N	-0-					62
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-					62
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	28	1	35	2	N	-0-					62
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	31	1	37	2	N	-0-					62
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-					62
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	-0-					62

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN (CLEVELAND) //CONT.// 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4670	-0-	4670	13567	4435	2	235	9	N	214	170	1			321
01	0		4915	-0-	4915	18482	4705	2	210	9	N	191	178	1			334
02	22695	X	4213	-0-	-18482	-0-	4015	2	198	9	N	180	349	1			165
03	4774	X	4638	-0-	-136	-0-	4414	2	224	9	N	204	180	1			189
04	4770	X	4060	-0-	-710	-0-	3845	2	215	9	N	195	169	1			215
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4732	2	217	9	N	197	182	1			230

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

12	1022	N	374	-0-	-648	-0-	53	1	321	2	N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	385	2	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	2	1	1097	2	N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					649
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					649
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					649
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					649
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					649
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					25

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

12	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4638	2	112	9	N	102					359
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3506	2	92	9	N	84	196	1			247
02	3332	X	3316	-0-	-16	-0-	3222	2	94	9	N	85					332
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4837	2	98	9	N	89	190	1			231
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4453	2	119	9	N	108					339
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4622	2	98	9	N	89	186	1			242

ALEXANDER WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					199
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					199
02	4788	X	4086	-0-	-702	-0-	4086	2			N	-0-					199
03	5239	X	4576	-0-	-663	-0-	4576	2			N	-0-					199
04	5040	X	4373	-0-	-667	-0-	4373	2			N	-0-					199
05	5115	X	4418	-0-	-697	-0-	4408	2	10	9	N	9					208

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ALEXANDER WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	35	-0-	-833	-0-	35	2			N	-0-					266
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					266
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					266
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					266
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					266
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					266

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 041099 COMPL. DATE 09/26/1966 TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2470	-0-	2470	8796	2470	2			N	-0-					-0-
01	10806	X	2010	-0-	-8796	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	16	1	10022	2	N	-0-					-0-
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 048096 COMPL. DATE 10/27/1969 TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 4 RRCID -> 216445 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41323	X	29598	-0-	-11725	-0-	29598	2			N	-0-					-0-
01	0		34387	-0-	34387	34387	34387	2			N	-0-					-0-
02	65147	X	30760	-0-	-34387	-0-	30760	2			N	-0-					-0-
03	40147	X	40147	-0-	-0-	-0-	40147	2			N	-0-					-0-
04	37350	X	37350	-0-	-0-	-0-	37350	2			N	-0-					-0-
*05	46713	X	46713	-0-	-0-	-0-	46713	2			N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
ALEXANDER -D- WELL #: 4 RRCID -> 091414 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 20623 PERF.20310 - 20366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					102
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					102
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					102
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					102
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					102
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					10

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALEXANDER WELL #: 103 RRCID -> 076997 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6728	-0-	-309	-0-	6728	2			Y	-0-					-0-
01	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7927	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			Y	-0-					-0-
03	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			Y	-0-					-0-
04	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8072	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 108 RRCID -> 084544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS -E- WELL #: 2 RRCID -> 082173 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928

12	12789	X	4349	-0-	-8440	-0-	61	1	4288	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4254	-0-	-520	-0-	61	1	4193	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3896	-0-	-416	-0-	56	1	3840	2	N	-0-					-0-
03	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	76	1	10326	2	N	-0-					-0-
04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
B&W ALEXANDER 2 WELL #: 1 RRCID -> 201077 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853

12	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					115
01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					115
02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					115
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					115
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					115
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					10

WASHITA CREEK (MORROW 15225) 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 1 RRCID -> 214192 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244

12	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
01	0		1926	-0-	1926	1926	1926	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1679	-0-	-1121	805	1679	2			N	-0-					-0-
03	2513	N	1708	-0-	-805	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 279577 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

12	0	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			187
01	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-			187
02	108 X	108	-0-	-0-	-0-	56	1	52	2	N	-0-			187
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			187
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			187
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A

12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
01	0	1369	-0-	1369	1369	1369	2			N	-0-			-0-
02	2308 N	939	-0-	-1369	-0-	939	2			N	-0-			-0-
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
04	1320 N	994	-0-	-326	-0-	994	2			N	-0-			-0-
*05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-

ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

12	15438 X	12793	-0-	-2645	-0-	12793	2			N	-0-			-0-
01	0	13736	-0-	13736	13736	13736	2			N	-0-			-0-
02	26183 X	12447	-0-	-13736	-0-	12447	2			N	-0-			-0-
03	16293 X	16293	-0-	-0-	-0-	16293	2			N	-0-			-0-
04	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	15388	2			N	-0-			-0-
*05	15246 X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) 95361 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884

12	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2064	2	18	9	N	16			99
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1916	2	17	9	N	15			114
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1705	2	13	9	N	12			126
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1863	2	18	9	N	16			142
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-			142
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2063	2	13	9	N	12			154

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLEN 8 WELL #: 108 RRCID -> 155757 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	503					N	-0-					126
01	0		322	-0-	322	825	311	2	11	9	N	10					136
02	1022	N	197	-0-	-825	-0-	197	2			N	-0-					136
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	393	2	30	9	N	27					163
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	195	2	11	9	N	10	149	1			24
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	218	2	8	9	N	7					31

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2344	-0-	2344	7838	2344	2			N	-0-					77
01	10732	X	2894	-0-	-7838	-0-	2894	2			N	-0-					77
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2651	2	11	9	N	10					87
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					87
04	2700	X	2590	-0-	-110	-0-	2590	2			N	-0-					87
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					87

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WATERFIELD -16- WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERS (ATOKA) 95460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERS, OLIVER ET UX WELL #: 1240 RRCID -> 133249 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PARK (ATOKA) 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 264540 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437

12	0	429	-0-	429	1711	429	2			N	-0-					69
01	0	815	-0-	815	2526	771	2	44	9	N	40					109
02	2800 N	394	-0-	-2406	120	393	2	1	9	N	1					110
03	751 N	631	-0-	-120	-0-	630	2	1	9	N	1	47	1			64
04	780 N	300	-0-	-480	-0-	300	2			N	-0-					64
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					64

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 103 RRCID -> 197903 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WEST PARK (GRANITE WASH) 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2299	2	29	9	Y	26	25	1	1	8	3
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1923	2	50	9	Y	45	45	1	3	8	-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1264	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1914	2	31	9	Y	28	24	1	3	8	1
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1726	2	3	9	Y	3	3	8			1
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1586	2	70	9	Y	64	60	1	1	8	4

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

12	0		890	-0-	890	2678	889	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	0		830	-0-	830	3508	826	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2800	N	565	-0-	-2235	1273	562	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	1806	N	533	-0-	-1273	-0-	530	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	780	N	451	-0-	-329	-0-	447	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	620	N	448	-0-	-172	-0-	447	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-

EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

12	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3038	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
03	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
05	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2926	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 1 RRCID -> 216824 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	403 N	108	-0-	-295	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	328	2	4	9	Y	4	1	8			3
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					3

ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341 N	265	-0-	-76	-0-	254	2	11	9	N	10					30
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	247	2	8	9	N	7					37
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	174	2			N	-0-					37
03	279 N	228	-0-	-51	-0-	227	2	1	9	N	1					38
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	214	2	1	9	N	1	1	8			38
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					38

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1896	2	7	9	Y	6					175
01	1860 N	1662	-0-	-198	-0-	1647	2	15	9	Y	14	162	1	1	8	26
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1740	2	2	9	Y	2	2	8			26
03	1891 N	1689	-0-	-202	-0-	1615	2	74	9	Y	67	4	8			89
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1793	2	8	9	Y	7	6	8			90
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2006	2	47	9	Y	43	1	8			132

FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292

12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2212	2	57	9	Y	52	51	1	1	8	6
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1669	2	98	9	Y	89	91	1	4	8	-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1382	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2248	2	59	9	Y	54	47	1	4	8	3
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2273	2	6	9	Y	5	5	8			3
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2317	2	136	9	Y	124	119	1	1	8	7

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

12	0		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
02	22	N	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214

12	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	884	-0-	-256	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	934	-0-	-244	-0-	934	2			Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227

12	527	N	268	-0-	-259	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	230	-0-	-162	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675

12	4092	X	3632	-0-	-460	-0-	3632	2			Y	-0-					47
01	4092	X	3386	-0-	-706	-0-	3385	2	1	9	Y	1	1	8			47
02	3696	X	3357	-0-	-339	-0-	3356	2	1	9	Y	1	1	8			47
03	4061	X	3400	-0-	-661	-0-	3400	2			Y	-0-					47
04	3720	X	2820	-0-	-900	-0-	2820	2			Y	-0-					47
05	3720	X	2873	-0-	-847	-0-	2873	2			Y	-0-					47

HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277

12	0		1106	-0-	1106	3017	1106	2			Y	-0-					-0-
01	0		1036	-0-	1036	4053	1035	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2800	N	920	-0-	-1880	2173	920	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	940	-0-	-2160	13	940	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	824	-0-	-166	-0-	823	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-

HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612

12	806	N	792	-0-	-14	-0-	724	1	68	9	Y	62	188	1			94
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	750	1	58	9	Y	53	1	8			146
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	700	1	50	9	Y	45	169	1			22
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	775	1	65	9	Y	59	1	8			80
04	780	N	474	-0-	-306	-0-	442	1	32	9	Y	29	1	8			108
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	775	1	86	2	Y	49					157
							54	9									

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319

12	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			Y	-0-					158
01	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			Y	-0-					158
02	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			Y	-0-					158
03	7936 X	7246	-0-	-690	-0-	7222	2	24	9	Y	22	167	1			13
04	7680 X	6756	-0-	-924	-0-	6756	2			Y	-0-					13
05	7936 X	7671	-0-	-265	-0-	7671	2			Y	-0-					13

ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

12	0	3078	-0-	3078	8055	3058	2	20	9	Y	18					151
01	0	3101	-0-	3101	11156	3058	2	43	9	Y	39					190
02	13976 X	2820	-0-	-11156	-0-	2805	2	15	9	Y	14					204
03	3069 X	2956	-0-	-113	-0-	2921	2	35	9	Y	32	110	1			126
04	3000 X	2966	-0-	-34	-0-	16	1	2918	2	Y	29	114	1			41
						32	9									
05	3131 X	3097	-0-	-34	-0-	209	1	2838	2	Y	45					86
						50	9									

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

12	403 N	297	-0-	-106	-0-	295	2	2	9	Y	2	2	8			172
01	496 N	302	-0-	-194	-0-	302	2			Y	-0-					172
02	1456 N	403	-0-	-1053	-0-	391	2	12	9	Y	11	170	1			13
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					13
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					13
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					13

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174

12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2665	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2265	-0-	-401	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	1845	-0-	-735	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	1935	-0-	-731	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-

EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392

12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	1	8			5
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912

12	0		1764	-0-	1764	9428	1742	2	22	9	Y	20	3	8				142
01	0		1763	-0-	1763	11191	1745	2	18	9	Y	16	8	8				150
02	2800	N	1599	-0-	-1201	9990	1568	2	31	9	Y	28	8	8				170
03	3100	N	944	-0-	-2156	7834	921	2	23	9	Y	21	162	1	7	8		22
04	3000	N	459	-0-	-2541	5293	435	2	24	9	Y	22	9	8				35
05	3100	N	2043	-0-	-1057	4236	2025	2	18	9	Y	16	2	8				49

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572

12	0		5583	-0-	5583	14374	5453	2	130	9	Y	118	112	1	6	8		14
01	0		4086	-0-	4086	18460	3860	2	226	9	Y	205	200	1	19	8		-0-
02	21941	X	3481	-0-	-18460	-0-	3461	2	20	9	Y	18	18	8				-0-
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4872	2	140	9	Y	127	103	1	18	8		6
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4510	2	28	9	Y	25	25	8				6
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4469	2	306	9	Y	278	262	1	6	8		16

HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	324	1	3030	2	Y	45					227
							50	9									
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	371	1	3570	2	Y	72	184	1	1	8	114
							79	9									
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	318	1	2943	2	Y	47	1	8			160
							52	9									
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	371	1	3497	2	Y	43	182	1	1	8	20
							47	9									
04	3300	X	3044	-0-	-256	-0-	360	1	2629	2	Y	50	1	8			69
							55	9									
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	369	1	4165	2	Y	51					120
							56	9									

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	155	1	7087	2	Y	65					154
							72	9									
01	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	155	1	6101	2	Y	66	1	8			219
							73	9									
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	140	1	5347	2	Y	69	183	1	1	8	104
							76	9									
03	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	155	1	5782	2	Y	91	1	8			194
							100	9									
04	5610	X	5538	-0-	-72	-0-	150	1	5320	2	Y	62	161	1	1	8	94
							68	9									
05	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	155	1	5579	2	Y	60					154
							66	9									

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4075	-0-	-730	-0-	4013	2	62	9	Y	56	181	1	1	8	66
01	4805	X	4051	-0-	-754	-0-	3977	2	74	9	Y	67	1	8			132
02	4340	X	3681	-0-	-659	-0-	3595	2	86	9	Y	78	150	1			60
03	4805	X	4525	-0-	-280	-0-	4430	2	95	9	Y	86	1	8			145
04	4650	X	4507	-0-	-143	-0-	4426	2	81	9	Y	74	3	8			216
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4460	2	34	9	Y	31	151	1	1	8	95

ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3065	-0-	-35	2188	424	1	2619	2	Y	20					165
							22	9									
01	6192	X	4004	-0-	-2188	-0-	482	1	3460	2	Y	56	1	8			220
							62	9									
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	531	1	2273	2	Y	-0-	170	1			50
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	564	1	2237	2	Y	50					100
							55	9									
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	480	1	2190	2	Y	81	1	8			180
							89	9									
05	2697	X	1929	-0-	-768	-0-	496	1	1431	2	Y	2	152	1			30
							2	9									

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2515	2	64	9	Y	58	175	1			53
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2526	2	67	9	Y	61	1	8			113
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2464	2	36	9	Y	33	6	8			140
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2851	2	96	9	Y	87	4	8			223
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2406	2	25	9	Y	23	171	1	2	8	73
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2677	2	56	9	Y	51					124

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2695	-0-	2695	9580	2695	2			Y	-0-					194
01	0		21909	-0-	21909	31489	21796	2	113	9	Y	103	2	8			295
02	2800	N	7040	-0-	4240	35729	7005	2	35	9	Y	32	184	1	2	8	141
03	3100	N	3801	-0-	701	36430	3777	2	24	9	Y	22	2	8			161
04	39237	X	2807	-0-	-36430	-0-	2779	2	28	9	Y	25	1	8			185
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3532	2	30	9	Y	27	182	1			30

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3036	-0-	3036	7835	2958	2	78	9	Y	71	168	1	3	8	47
01	0		1891	-0-	1891	9726	1881	2	10	9	Y	9	7	8			49
02	9726	X	-0-	-0-	-9726	-0-					Y	4	4	8			49
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	174	8	8			215
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1304	2	74	9	Y	67	178	1	17	8	87
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2261	2	111	9	Y	101	172	1	6	8	10

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2278	-0-	-202	-0-	2256	2	22	9	Y	20					109
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2528	2	52	9	Y	47	2	8			154
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	545	2	48	9	Y	44	1	8			197
03	3100	N	3607	-0-	507	507	3576	2	31	9	Y	28	166	1	2	8	57
04	3000	N	2602	-0-	-398	109	2556	2	46	9	Y	42	3	8			96
05	2198	N	2089	-0-	-109	-0-	2063	2	26	9	Y	24	1	8			119

EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6080	-0-	6080	13669	5926	2	154	9	Y	140	185	1	8	8	199
01	0		4735	-0-	4735	18404	4541	2	194	9	Y	176	18	8			357
02	22274	X	3870	-0-	-18404	-0-	3737	2	133	9	Y	121	177	1	24	8	277
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4739	2	200	9	Y	182	182	1	34	8	243
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4623	2	282	9	Y	256	170	1	59	8	270
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4475	2	244	9	Y	222	345	1	14	8	133

HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4571	2	120	9	Y	109	2	8			167
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4442	2	136	9	Y	124	186	1	5	8	100
02	3528	X	3146	-0-	-382	-0-	3044	2	102	9	Y	93	153	1	3	8	37
03	3906	X	3146	-0-	-760	-0-	3059	2	87	9	Y	79	4	8			112
04	3780	X	3113	-0-	-667	-0-	3019	2	94	9	Y	85	9	8			188
05	3906	X	3046	-0-	-860	-0-	2961	2	85	9	Y	77	173	1	2	8	90

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6326	2	118	9	Y	107					204
01	6417	X	5465	-0-	-952	-0-	1	1	5369	2	Y	86	187	1	1	8	102
							95	9									
02	5796	X	5695	-0-	-101	-0-	5585	2	110	9	Y	100					202
03	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6408	2	108	9	Y	98	181	1			119
04	6210	X	5886	-0-	-324	-0-	5795	2	91	9	Y	83	181	1	1	8	20
05	6417	X	5809	-0-	-608	-0-	5741	2	68	9	Y	62					82

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2522	-0-	2522	7432	155	1	2350	2	Y	15					235
							17	9									
01	0		2949	-0-	2949	10381	155	1	2735	2	Y	54	2	8			287
							59	9									
02	13166	X	2785	-0-	-10381	-0-	140	1	2512	2	Y	121	348	1	2	8	58
							133	9									
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	155	1	2774	2	Y	57	2	8			113
							63	9									
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	150	1	2696	2	Y	53	2	8			164
							58	9									
05	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	155	1	2709	2	Y	32	152	1	1	8	43
							35	9									

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373

12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	52	1	5685	2	Y	17	4	8			178
							19	9									
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	62	1	5502	2	Y	13	9	8			182
							14	9									
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	56	1	5011	2	Y	35	5	8			212
							39	9									
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	38	1	5150	2	Y	108	180	1	8	8	132
							119	9									
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5232	2	40	9	Y	36	7	8			161
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5026	2	15	9	Y	14	1	8			174

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603

12	0		653	-0-	653	1817	573	2	80	9	Y	73	165	1	1	8	69
01	0		698	-0-	698	2515	632	2	66	9	Y	60	2	8			127
02	2800	N	1074	-0-	-1726	789	997	2	77	9	Y	70	180	1	2	8	15
03	2379	N	1590	-0-	-789	-0-	1527	2	63	9	Y	57	2	8			70
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1519	2	56	9	Y	51	2	8			119
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1374	2	50	9	Y	45	1	8			163

HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503

12	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	2676	2	40	9	Y	36	1	8			114
01	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	2959	2	53	9	Y	48	2	8			160
02	2800	X	2521	-0-	-279	-0-	2485	2	36	9	Y	33	154	1	2	8	37
03	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	2996	2	44	9	Y	40	2	8			75
04	3000	X	2983	-0-	-17	-0-	2948	2	35	9	Y	32	2	8			105
05	3007	X	2719	-0-	-288	-0-	2680	2	39	9	Y	35	1	8			139

HELTON 18 WELL #: 6SL RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473

12	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	18000	2	657	9	Y	597	908	1	11	8	84
01	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17450	2	519	9	Y	472	359	1	32	8	165
02	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	15994	2	347	9	Y	315	183	1	22	8	275
03	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	17164	2	472	9	Y	429	517	1	18	8	169
04	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	17069	2	453	9	Y	412	354	1	33	8	194
05	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	16745	2	414	9	Y	376	356	1	9	8	205

HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093

12	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8362	2	112	9	Y	102	7	8			180
01	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8336	2	110	9	Y	100	175	1	18	8	87
02	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8062	2	110	9	Y	100	14	8			173
03	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	9893	2	162	9	Y	147	183	1	10	8	127
04	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8240	2	97	9	Y	88	163	1	12	8	40
05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	7956	2	89	9	Y	81	3	8			118

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5803	-0-	5803	16452	5691	2	112	9	N	102	1	8			124
01	0		6496	-0-	6496	22948	6379	2	117	9	N	106	188	1	2	8	40
02	28584	X	5636	-0-	-22948	-0-	5538	2	98	9	N	89	2	8			127
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5912	2	129	9	N	117	167	1	2	8	75
04	6300	X	5448	-0-	-852	-0-	5334	2	114	9	N	104	3	8			176
05	6510	X	5191	-0-	-1319	-0-	5084	2	107	9	N	97	175	1	1	8	97

EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650

12	0		10856	-0-	10856	25943	10755	2	101	9	Y	92	186	1	8	8	224
01	0		8962	-0-	8962	34905	8628	2	334	9	Y	304	180	1	19	8	329
02	41973	X	7068	-0-	-34905	-0-	6686	2	382	9	Y	347	178	1	14	8	484
03	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9481	2	245	9	Y	223	351	1	13	8	343
04	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10326	2	265	9	Y	241	340	1	18	8	226
05	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	9934	2	222	9	Y	202	329	1	4	8	95

HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383

12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2954	2	61	9	N	55	191	1	1	8	85
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3077	2	117	9	N	106	2	8			189
02	2128	X	1988	-0-	-140	-0-	1953	2	35	9	N	32	165	1	3	8	53
03	2356	X	2025	-0-	-331	-0-	1958	2	67	9	N	61	4	8			110
04	2280	X	1975	-0-	-305	-0-	1925	2	50	9	N	45	8	8			147
05	2356	X	2076	-0-	-280	-0-	2020	2	56	9	N	51	2	8			196

EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753

12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2559	2	13	9	Y	12	1	8			103
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1780	2	26	9	Y	24	7	8			120
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1393	2	22	9	Y	20	5	8			135
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1601	2	37	9	Y	34	6	8			163
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1861	2	28	9	Y	25	156	1	5	8	27
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1607	2	15	9	Y	14	1	8			40

HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153

12	9548	X	8141	-0-	-1407	-0-	8031	2	110	9	N	100	169	1			119
01	9548	X	6811	-0-	-2737	-0-	6728	2	83	9	N	75	166	1			28
02	8624	X	7687	-0-	-937	-0-	7584	2	103	9	N	94					122
03	9548	X	7781	-0-	-1767	-0-	7683	2	98	9	N	89	169	1			42
04	8580	X	7256	-0-	-1324	-0-	7165	2	91	9	N	83					125
05	8525	X	7313	-0-	-1212	-0-	7229	2	84	9	N	76	162	1			39

ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853

12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3494	2	84	9	N	76	8	8			110
01	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	8763	2	253	9	N	230	184	1	27	8	129
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2648	2	174	9	N	158	182	1	31	8	74
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3553	2	209	9	N	190	174	1	35	8	55
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3845	2	180	9	N	164	42	8			177
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3864	2	140	9	N	127	184	1	10	8	110

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993

12	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4826	2	132	9	N	120	184	1	8	8	165
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5018	2	125	9	N	114	19	8			260
02	3696	X	3607	-0-	-89	-0-	3491	2	116	9	N	105	178	1	16	8	171
03	4960	X	4687	-0-	-273	-0-	4602	2	85	9	N	77	19	8			229
04	4890	X	4298	-0-	-592	-0-	4111	2	187	9	N	170	170	1	24	8	205
05	5053	X	4673	-0-	-380	-0-	4545	2	128	9	N	116	173	1	6	8	142

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	1335	-0-	1335	13261	1314	2	21	9	Y	19	1	8			192
01	T. A.	5479	-0-	5479	18740	5373	2	106	9	Y	96	6	8			282
02	T. A.	9885	-0-	9885	28625	525	1	9208	2	Y	138	343	1	10	8	67
						152	9									
03	T. A.	7904	-0-	7904	36529	775	1	6991	2	Y	125	15	8			177
						138	9									
04	T. A.	7230	-0-	7230	43759	735	1	6340	2	Y	141	186	1	22	8	110
						155	9									
05	T. A.	6546	-0-	6546	50305	593	1	5862	2	Y	83	5	8			188
						91	9									

EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903

12	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3476	2	96	9	Y	87	6	8			231
01	3379 X	2843	-0-	-536	-0-	2726	2	117	9	Y	106	180	1	13	8	144
02	3052 X	1932	-0-	-1120	-0-	1851	2	81	9	Y	74	15	8			203
03	3379 X	2213	-0-	-1166	-0-	2127	2	86	9	Y	78	181	1	16	8	84
04	3270 X	2324	-0-	-946	-0-	2238	2	86	9	Y	78	20	8			142
05	3379 X	2694	-0-	-685	-0-	2593	2	101	9	Y	92	161	1	6	8	67

ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943

12	0	2865	-0-	2865	11639	2715	2	150	9	Y	136	17	8			169
01	0	3732	-0-	3732	15371	3554	2	178	9	Y	162	170	1	54	8	107
02	18547 X	3176	-0-	-15371	-0-	2967	2	209	9	Y	190	183	1	50	8	64
03	4743 X	3146	-0-	-1597	-0-	2927	2	219	9	Y	199	173	1	51	8	39
04	4050 X	3077	-0-	-973	-0-	2897	2	180	9	Y	164	66	8			137
05	3720 X	2506	-0-	-1214	-0-	2363	2	143	9	Y	130	181	1	16	8	70

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883

12	0	11400	-0-	11400	33013	11299	2	101	9	N	92	161	1	3	8	100
01	0	11270	-0-	11270	44283	11132	2	138	9	N	125	10	8			215
02	54767 X	10484	-0-	-44283	-0-	10379	2	105	9	N	95	172	1	14	8	124
03	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	10038	2	140	9	N	127	170	1	17	8	64
04	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	9363	2	116	9	N	105	18	8			151
05	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	9002	2	91	9	N	83	159	1	4	8	71

EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HAYES-REID 18-9 MD EX WELL #: 1HR RRCID -> 283999 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12502 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		22697	-0-	22697	74959	21850	2	847	9	Y	770	703	1	29	8	160
01	0		23432	-0-	23432	98391	22521	2	911	9	Y	828	717	1	85	8	186
02	119836	X	21445	-0-	-98391	-0-	20602	2	843	9	Y	766	646	1	80	8	226
03	26753	X	22208	-0-	-4545	-0-	21349	2	859	9	Y	781	833	1	75	8	99
04	25530	X	19881	-0-	-5649	-0-	19089	2	792	9	Y	720	538	1	96	8	185
05	23746	X	20600	-0-	-3146	-0-	19840	2	760	9	Y	691	693	1	23	8	160

HAYES-REID 18-9 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 285098 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12500 - 22598

12	0		15484	-0-	15484	54861	15174	2	310	9	Y	282	184	1	6	8	122
01	0		19371	-0-	19371	74232	18969	2	402	9	Y	365	349	1	24	8	114
02	91390	X	17158	-0-	-74232	-0-	16749	2	409	9	Y	372	323	1	26	8	137
03	20584	X	18786	-0-	-1798	-0-	18346	2	440	9	Y	400	337	1	24	8	176
04	18810	X	18128	-0-	-682	-0-	17613	2	515	9	Y	468	537	1	29	8	78
05	19375	X	18887	-0-	-488	-0-	18493	2	394	9	Y	358	342	1	7	8	87

CUTLASS MD WELL #: 2H RRCID -> 294706 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12325 - 18164

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	38880	X	NO RPT	-0-	-38880	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	75330	X	NO RPT	-0-	-75330	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	75330	X	NO RPT	-0-	-75330	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

12	0		1833	-0-	1833	5047	1833	2			Y	-0-					98
01	0		2329	-0-	2329	7376	2329	2			Y	-0-					98
02	2800	N	2028	-0-	-772	6604	2028	2			Y	-0-					98
03	3100	N	1132	-0-	-1968	4636	1132	2			Y	-0-					98
04	3000	N	1894	-0-	-1106	3530	1642	2	252	9	Y	229					327
05	3100	N	1790	-0-	-1310	2220	1788	2	2	9	Y	2	195	1			134

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

12	0		1304	-0-	1304	4124	335	1	917	2	N	47					201
							52	9									
01	0		1178	-0-	1178	5302	335	1	843	2	N	-0-					201
02	2800	N	1201	-0-	-1599	3703	302	1	801	2	N	89	186	1			104
							98	9									
03	3100	N	619	-0-	-2481	1222	335	1	284	2	N	-0-					104
04	2384	N	1162	-0-	-1222	-0-	324	1	782	2	N	51					155
							56	9									
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	335	1	990	2	N	41					196
							45	9									

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		641	-0-	641	1782	641	2			N	-0-					63
01	0		614	-0-	614	2396	614	2			N	-0-					63
02	2800	N	481	-0-	-2319	77	481	2			N	-0-					63
03	651	N	292	-0-	-359	-0-	292	2			N	-0-					63
04	600	N	298	-0-	-302	-0-	298	2			N	-0-					63
05	527	N	444	-0-	-83	-0-	211	2	233	9	N	212	195	1			80

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		4589	-0-	4589	12880	878	1	3635	2	N	69	196	1			115
							76	9									
01	0		4123	-0-	4123	17003	878	1	3245	2	N	-0-					115
02	21075	X	4072	-0-	-17003	-0-	793	1	3105	2	N	158	190	1			83
							174	9									
03	4588	X	3425	-0-	-1163	-0-	878	1	2491	2	N	51					134
							56	9									
04	4440	X	4360	-0-	-80	-0-	850	1	3456	2	N	49					183
							54	9									
05	4588	X	4520	-0-	-68	-0-	878	1	3532	2	N	100	193	1			90
							110	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7472	-0-	7472	22888	7296	2	176	9	N	160	190	1			264
01	30205	X	7317	-0-	-22888	-0-	7122	2	195	9	N	177	191	1			250
02	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6697	2	241	9	N	219	185	1			284
03	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7667	2	166	9	N	151					435
04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7055	2	245	9	N	223	372	1			286
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5761	2	114	9	N	104					390

ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6645	-0-	6645	18845	6606	2	39	9	N	35					296
01	28189	X	9344	-0-	-18845	-0-	9222	2	122	9	N	111	201	1			206
02	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6367	2	106	9	N	96					302
03	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6843	2	111	9	N	101					403
04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7266	2	132	9	N	120	187	1			336
05	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7380	2	94	9	N	85	189	1			232

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

12	7347 X	6505	-0-	-842	-0-	6504	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7347 X	6726	-0-	-621	-0-	6724	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	6636 X	6168	-0-	-468	-0-	6166	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7347 X	6819	-0-	-528	-0-	6817	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7110 X	5910	-0-	-1200	-0-	5908	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6820 X	5370	-0-	-1450	-0-	5370	2			N	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

12	9703 X	6761	-0-	-2942	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
01	9703 X	1	-0-	-9702	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	8512 X	1012	-0-	-7500	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	9424 X	3457	-0-	-5967	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
04	8880 X	3494	-0-	-5386	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
05	6758 X	4383	-0-	-2375	-0-	4383	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER-PAN (HUNTON) 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
BRONCO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 072549 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857

12	9517 X	8311	-0-	-1206	-0-	8302	2	9	9	N	8					130
01	9672 X	9351	-0-	-321	-0-	9331	2	20	9	N	18					148
02	8736 X	8066	-0-	-670	-0-	8066	2			N	-0-					148
03	9672 X	8805	-0-	-867	-0-	8805	2			N	-0-					148
04	9060 X	8846	-0-	-214	-0-	8846	2			N	-0-					148
05	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					148

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847

WILLIAMS, S. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060938 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		11285	-0-	11285	35326	11285	3			N	-0-					174
01	47591	X	12265	-0-	-35326	-0-	12223	2	42	9	N	38					212
02	11116	X	10808	-0-	-308	-0-	10808	2			N	-0-					212
03	12307	X	12204	-0-	-103	-0-	12112	2	92	9	N	84	189	1			107
04	11820	X	11590	-0-	-230	-0-	11561	2	29	9	N	26					133
05	12276	X	11999	-0-	-277	-0-	11971	2	28	9	N	25					158

CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6051	-0-	6051	19079	6051	3			N	-0-					93
01	0		6327	-0-	6327	25406	6327	2			N	-0-					93
02	31038	X	5632	-0-	-25406	-0-	5621	2	11	9	N	10					103
03	6634	X	6521	-0-	-113	-0-	6447	2	74	9	N	67					170
04	6420	X	6055	-0-	-365	-0-	6038	2	17	9	N	15					185
05	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					185

WARREN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065255 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		7634	-0-	7634	7634	7634	3			N	-0-					107
01	14872	X	7238	-0-	-7634	-0-	7210	2	28	9	N	25					132
02	7252	X	7052	-0-	-200	-0-	7052	2			N	-0-					132
03	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					132
04	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					132
05	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7922	2	3	9	N	3					135

BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	3754	3	37	9	N	34					195
01	3999	X	3697	-0-	-302	-0-	3686	2	11	9	N	10					205
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					205
03	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	4033	2			N	-0-					205
04	3960	X	3764	-0-	-196	-0-	3764	2			N	-0-					205
05	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	3931	2			N	-0-					205

SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2495	-0-	2495	7461	2495	3			N	-0-					122
01	3100	N	2440	-0-	-660	6801	2428	2	12	9	N	11					133
02	2800	N	2218	-0-	-582	6219	2218	2			N	-0-					133
03	3100	N	2654	-0-	-446	5773	2608	2	46	9	N	42					175
04	3000	N	2324	-0-	-676	5097	2281	2	43	9	N	39					214
05	3100	N	2353	-0-	-747	4350	2353	2			N	-0-	154	1			60

LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		8957	-0-	8957	28274	8957	3			N	-0-					157
01	38261	X	9987	-0-	-28274	-0-	9764	2	223	9	N	203	147	1			213
02	9016	X	8979	-0-	-37	-0-	8979	2			N	-0-					213
03	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-					213
04	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					213
05	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					213

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496

12	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-			112
01	4309 X	4046	-0-	-263	-0-	4046	3			N	-0-			112
02	4228 X	3570	-0-	-658	-0-	3570	3			N	-0-			112
03	4681 X	3246	-0-	-1435	-0-	3245	3	1	9	N	1			113
04	4530 X	3518	-0-	-1012	-0-	3518	3			N	-0-			113
05	4061 X	3779	-0-	-282	-0-	3779	3			N	-0-			113

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912

12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-			3
01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-			3
02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-			3
03	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-			3
04	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-			3
05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-			3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

12	9645 X	2475	-0-	-7170	-0-	34	1	2441	2	N	-0-			-0-
01	4960 X	2339	-0-	-2621	-0-	33	1	2306	2	N	-0-			-0-
02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	56	1	4067	2	N	-0-			-0-
03	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-			-0-
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-			-0-
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHEELER, N. (MORROW) 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 249733 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	152	-0-	-282	-0-	146	2	6	9	N	5					173
01	818	X	818	-0-	-0-	-0-	770	2	48	9	N	44					217
02	504	X	453	-0-	-51	-0-	435	2	18	9	N	16					233
03	713	X	508	-0-	-205	-0-	456	2	52	9	N	47	160	1			120
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	414	2	11	9	N	10					130
05	806	X	241	-0-	-565	-0-	213	2	28	9	N	25					155

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					133
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					133
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					133
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					133
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					133
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	495	2	15	9	N	14					118

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					150
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					150
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					150
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	467	2	64	9	N	58					208
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	438	2	81	9	N	74					282
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	478	2	96	9	N	87	192	1			177

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

12	0		69	-0-	69	121	69	2			N	-0-					37
01	0		45	-0-	45	166	45	2			N	-0-					37
02	195	N	29	-0-	-166	-0-	29	2			N	-0-					37
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					37
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					37
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					37

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	7099	-0-	-868	-0-	775	1	6175	2	N	135					210
							149	9									
01	7967	X	7198	-0-	-769	-0-	771	1	6292	2	N	123	184	1			149
							135	9									
02	7112	X	6395	-0-	-717	-0-	628	1	5613	2	N	140					289
							154	9									
03	7595	X	7548	-0-	-47	-0-	775	1	6583	2	N	173	370	1			92
							190	9									
04	7260	X	6807	-0-	-453	-0-	750	1	5925	2	N	120					212
							132	9									
*05	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	775	1	7183	2	N	170	349	1			33
							187	9									

LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	232	1	3562	2	Y	68					120
							75	9									
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	262	1	5043	2	Y	101					221
							111	9									
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	220	1	4119	2	Y	81	172	1			130
							89	9									
03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	248	1	4752	2	Y	87					217
							96	9									
04	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	240	1	4132	2	Y	48	175	1			90
							53	9									
*05	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	248	1	5388	2	Y	76					166
							84	9									

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

12	3937	X	3707	-0-	-230	-0-	775	1	2827	2	N	95					219
							105	9									
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	775	1	3887	2	N	90	180	1			129
							99	9									
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	700	1	3216	2	N	95	162	1			62
							105	9									
03	3999	X	3336	-0-	-663	-0-	775	1	2437	2	N	113					175
							124	9									
04	4620	X	3822	-0-	-798	-0-	750	1	2969	2	N	94	164	1			105
							103	9									
05	4774	X	3984	-0-	-790	-0-	775	1	3122	2	N	79	156	1			28
							87	9									

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

12	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6915	2	85	9	N	77	202	1			119
01	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8467	2	152	9	N	138	177	1			80
02	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6537	2	110	9	N	100					180
03	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7779	2	134	9	N	122	182	1			120
04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7407	2	131	9	N	119	162	1			77
*05	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7580	2	134	9	N	122	164	1			35

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3514	-0-	-1229	-0-	647	1	2726	2	N	128					227
							141	9									
01	4681	X	4277	-0-	-404	-0-	651	1	3457	2	N	154	139	1			242
							169	9									
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	663	1	3969	2	N	61	186	1			117
							67	9									
03	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	775	1	5301	2	N	77					194
							85	9									
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	700	1	4588	2	N	88	178	1			104
							97	9									
05	4960	X	2899	-0-	-2061	-0-	761	1	2058	2	N	73					177
							80	9									

LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

12	0		3227	-0-	3227	11929	2	1	3160	2	Y	59					180
							65	9									
01	0		4461	-0-	4461	16390	4384	2	77	9	Y	70	183	1			67
02	20402	X	4012	-0-	-16390	-0-	5	1	3940	2	Y	61					128
							67	9									
03	4433	X	4044	-0-	-389	-0-	3985	2	59	9	Y	54					182
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	581	1	4215	2	Y	53	177	1			58
							58	9									
*05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	248	1	4702	2	Y	49					107
							54	9									

LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	451	1	1992	2	Y	107	187	1			57
							118	9									
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	464	1	878	2	Y	140					197
							154	9									
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	448	1	982	2	Y	70					267
							77	9									
03	1240	N	715	-0-	-525	-0-	488	1	188	2	Y	35	187	1			115
							39	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	472	1	1092	2	Y	67					182
							74	9									
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	488	1	1462	2	Y	60	185	1			57
							66	9									

LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	3781	-0-	-1055	-0-	27	1	3714	2	N	36	186	1			132
							40	9									
01	4836	X	4483	-0-	-353	-0-	31	1	4388	2	N	58					190
							64	9									
02	4312	X	3766	-0-	-546	-0-	28	1	3685	2	N	48					238
							53	9									
03	4650	X	4030	-0-	-620	-0-	29	1	3942	2	N	54	195	1			97
							59	9									
04	4350	X	3770	-0-	-580	-0-	29	1	3675	2	N	60					157
							66	9									
05	4495	X	4234	-0-	-261	-0-	31	1	4140	2	N	57					214
							63	9									

ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694

12	7037	X	5870	-0-	-1167	-0-	22	1	5760	2	N	80	192	1			125
							88	9									
01	7037	X	6074	-0-	-963	-0-	31	1	5940	2	N	94					219
							103	9									
02	6216	X	4922	-0-	-1294	-0-	25	1	4803	2	N	85					304
							94	9									
03	6851	X	5664	-0-	-1187	-0-	31	1	5564	2	N	63	193	1			174
							69	9									
04	6420	X	6184	-0-	-236	-0-	30	1	6020	2	N	122					296
							134	9									
05	6076	X	5221	-0-	-855	-0-	31	1	5103	2	N	79	195	1			180
							87	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

12	0		592	-0-	592	1669	592	2			N	-0-					33
01	0		454	-0-	454	2123	454	2			N	-0-					33
02	2463	N	340	-0-	-2123	-0-	340	2			N	-0-					33
03	589	N	423	-0-	-166	-0-	423	2			N	-0-					33
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					33
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					33

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

12	0		5013	-0-	5013	13349	4692	2	321	9	Y	292	226	1			150
01	0		4904	-0-	4904	18253	4661	2	243	9	Y	221	218	1			153
02	23017	X	4764	-0-	-18253	-0-	4604	2	160	9	Y	145	223	1			75
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5231	2	246	9	Y	224	226	1			73
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5057	2	194	9	Y	176	115	1			134
05	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5125	2	173	9	Y	157	224	1			67

LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

12	0		3961	-0-	3961	11523	796	1	3075	2	N	82					169
							90	9									
01	0		4152	-0-	4152	15675	796	1	3196	2	N	145	176	1			138
							160	9									
02	18370	X	2695	-0-	-15675	-0-	706	1	1846	2	N	130	142	1			126
							143	9									
03	4495	X	3477	-0-	-1018	-0-	796	1	2560	2	N	110	170	1			66
							121	9									
04	4350	X	3727	-0-	-623	-0-	770	1	2840	2	N	106					172
							117	9									
05	4154	X	3791	-0-	-363	-0-	796	1	2898	2	N	88	155	1			105
							97	9									

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

12	0		2660	-0-	2660	10382	2586	2	74	9	N	67	188	1			66
01	0		4749	-0-	4749	15131	4563	2	186	9	N	169					235
02	18087	X	2956	-0-	-15131	-0-	2805	2	151	9	N	137	199	1			173
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3715	2	141	9	N	128	166	1			135
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1790	2	62	9	N	56	150	1			41
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2980	2	120	9	N	109					150

ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

12	0		3903	-0-	3903	16361	479	1	3424	2	Y	-0-					-0-
01	0		6500	-0-	6500	22861	557	1	5943	2	Y	-0-					-0-
02	25741	X	2880	-0-	-22861	-0-	496	1	2384	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	2947	-0-	-3718	-0-	539	1	2408	2	Y	-0-					-0-
04	6300	X	3512	-0-	-2788	-0-	522	1	2990	2	Y	-0-					-0-
05	6510	X	5069	-0-	-1441	-0-	539	1	4530	2	Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

12	0		2541	-0-	2541	8186	2500	2	41	9	N	37					77
01	0		2576	-0-	2576	10762	2521	2	55	9	N	50					127
02	13127	X	2365	-0-	-10762	-0-	2292	2	73	9	N	66					193
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3342	2	47	9	N	43	193	1			43
04	2550	X	1132	-0-	-1418	-0-	1122	2	10	9	N	9					52
05	2604	X	2008	-0-	-596	-0-	2008	2			N	-0-					52

LOTT WELL #: 2016H RRCID -> 259679 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638

12	0		3329	-0-	3329	12304	3329	2			N	-0-					183
01	0		4278	-0-	4278	16582	4135	2	143	9	N	130					313
02	22014	X	5432	-0-	-16582	-0-	5425	2	7	9	N	6	197	1			122
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5522	2	136	9	N	124	195	1			51
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5115	2	101	9	N	92					143
05	5642	X	5357	-0-	-285	-0-	5173	2	184	9	N	167	178	1			132

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BLASDEL 45 WELL #: 3045H RRCID -> 261987 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3649	-0-	3649	11354	3447	2	202	9	N	184	194	1			213
01	0		3408	-0-	3408	14762	3145	2	263	9	N	239	192	1			260
02	18141	X	3379	-0-	-14762	-0-	3148	2	231	9	N	210	335	1			135
03	3968	X	3469	-0-	-499	-0-	3256	2	213	9	N	194	186	1			143
04	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	3434	2	195	9	N	177	195	1			125
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	1079	1	3248	2	N	170	59	1			236
							187	9									

LOTT 15 WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989

12	0		4051	-0-	4051	9773	3964	2	87	9	N	79					173
01	0		3321	-0-	3321	13094	3167	2	154	9	N	140	196	1			117
02	16177	X	3083	-0-	-13094	-0-	2892	2	191	9	N	174	184	1			107
03	4061	X	3079	-0-	-982	-0-	3049	2	30	9	N	27					134
04	3930	X	2199	-0-	-1731	-0-	2077	2	122	9	N	111	185	1			60
05	4061	X	1755	-0-	-2306	-0-	1746	2	9	9	N	8					68

ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

LOTT WELL #: 3016H RRCID -> 262705 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424

12	0		967	-0-	967	4498	848	2	119	9	N	108	184	1			107
01	0		-0-	-0-	-0-	4498					N	229	197	1			139
02	4498	X	-0-	-0-	-4498	-0-					N	89	187	1			41
03	2015	X	645	-0-	-1370	-0-	444	2	201	9	N	183					224
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	65	193	1			96
05	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	707	1	305	2	N	176	193	1			79
							194	9									

BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					142
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1			10

LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

12	0		2483	-0-	2483	4525	372	1	2052	2	N	54					197
							59	9									
01	0		2578	-0-	2578	7103	372	1	2112	2	N	85	195	1			87
							94	9									
02	2800	N	822	-0-	-1978	5125	336	1	435	2	N	46					133
							51	9									
03	3100	N	1288	-0-	-1812	3313	372	1	806	2	N	100	177	1			56
							110	9									
04	3000	N	1617	-0-	-1383	1930	360	1	1237	2	N	18					74
							20	9									
05	2921	N	991	-0-	-1930	-0-	372	1	619	2	N	-0-					74

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2463	-0-	2463	6589	878 132	1 9	1453	2	N	120					175
01	0		2506	-0-	2506	9095	878 128	1 9	1500	2	N	116	169	1			122
02	2800	N	2523	-0-	-277	8818	793 139	1 9	1591	2	N	126	197	1			51
03	3100	N	2556	-0-	-544	8274	878 134	1 9	1544	2	N	122					173
04	3000	N	3465	-0-	465	8739	850 120	1 9	2495	2	N	109	171	1			111
05	3100	N	3410	-0-	310	9049	878 188	1 9	2344	2	N	171	191	1			91

ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	5826	-0-	-1955	-0-	479 226	1 9	5121	2	Y	205	196	1			216
01	6696	X	3504	-0-	-3192	-0-	521 205	1 9	2778	2	Y	186	195	1			207
02	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	478 178	1 9	6442	2	Y	162	190	1			179
03	6386	X	2497	-0-	-3889	-0-	539 147	1 9	1811	2	Y	134	193	1			120
04	6180	X	5385	-0-	-795	-0-	522 160	1 9	4703	2	Y	145	173	1			92
05	7874	X	5991	-0-	-1883	-0-	539 162	1 9	5290	2	Y	147	168	1			71

PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3938	-0-	3938	11101	3752	2	186	9	N	169	192	1			97
01	0		4052	-0-	4052	15153	3823	2	229	9	N	208	190	1			115
02	19202	X	4049	-0-	-15153	-0-	3850	2	199	9	N	181	182	1			114
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4401	2	238	9	N	216	190	1			140
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4210	2	218	9	N	198	174	1			164
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4252	2	227	9	N	206	321	1			49

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1994	-0-	1994	8337	1948	2	46	9	N	42	197	1			86
01	0		835	-0-	835	9172	770	2	65	9	N	59					145
02	13231	X	4059	-0-	-9172	-0-	3982	2	77	9	N	70					215
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4730	2	96	9	N	87	175	1			127
04	2910	X	2614	-0-	-296	-0-	2549	2	65	9	N	59					186
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3724	2	53	9	N	48					234

LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		11725	-0-	11725	34824	11304	2	421	9	N	383	377	1			234
01	0		10623	-0-	10623	45447	10391	2	232	9	N	211	183	1			262
02	55929	X	10482	-0-	-45447	-0-	10321	2	161	9	N	146	361	1			47
03	11222	X	10903	-0-	-319	-0-	10641	2	262	9	N	238	180	1			105
04	10860	X	10701	-0-	-159	-0-	10463	2	238	9	N	216	188	1			133
05	11222	X	9935	-0-	-1287	-0-	9735	2	200	9	N	182	191	1			124

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		270	-0-	270	1067	270	2			N	-0-					114
01	0		1781	-0-	1781	2848	1672	2	109	9	N	99					213
02	4165	X	1317	-0-	-2848	-0-	1239	2	78	9	N	71	185	1			99
03	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1405	2	130	9	N	118	177	1			40
04	1710	X	1573	-0-	-137	-0-	1495	2	78	9	N	71					111
05	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	1079	1	1171	2	N	72					183
							79	9									

BLASDEL 43 WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2846	-0-	2846	2846	707	1	2047	2	N	84	176	1			56
							92	9									
01	0		3727	-0-	3727	6573	707	1	2902	2	N	107					163
							118	9									
02	9857	X	3284	-0-	-6573	-0-	638	1	2544	2	N	93	182	1			74
							102	9									
03	2697	X	2242	-0-	-455	-0-	707	1	1424	2	N	101	158	1			17
							111	9									
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	684	1	3533	2	N	95					112
							105	9									
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	707	1	2120	2	N	80	118	1			74
							88	9									

BLASDEL WELL #: 704H RRCID -> 265678 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		773	-0-	773	5192	546	2	227	9	N	206	191	1			171
01	0		965	-0-	965	6157	797	2	168	9	N	153	170	1			154
02	2800	N	1590	-0-	-1210	4947	1457	2	133	9	N	121	183	1			92
03	3100	N	2751	-0-	-349	4598	2572	2	179	9	N	163	183	1			72
04	3000	N	2222	-0-	-778	3820	2070	2	152	9	N	138					210
05	3100	N	2948	-0-	-152	3668	2755	2	193	9	N	175	195	1			190

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LOTT WELL #: 7016H RRCID -> 265695 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2042	-0-	2042	2042	1908	2	134	9	Y	122	124	1			208
01	0		3828	-0-	3828	5870	3667	2	161	9	Y	146	139	1			215
02	10546	X	4676	-0-	-5870	-0-	4503	2	173	9	Y	157	265	1			107
03	5053	X	4640	-0-	-413	-0-	4458	2	182	9	Y	165					272
04	4890	X	4866	-0-	-24	-0-	4699	2	167	9	Y	152	269	1			155
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	1079	1	4635	2	Y	197	138	1			214
							217	9									

ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		12538	-0-	12538	33855	12301	2	237	9	Y	215	165	1			110
01	0		10161	-0-	10161	44016	9987	2	174	9	Y	158	159	1			109
02	53298	X	9282	-0-	-44016	-0-	9168	2	114	9	Y	104	159	1			54
03	12524	X	10131	-0-	-2393	-0-	9955	2	176	9	Y	160	162	1			52
04	12120	X	9157	-0-	-2963	-0-	9019	2	138	9	Y	125	82	1			95
05	12524	X	9300	-0-	-3224	-0-	9176	2	124	9	Y	113	160	1			48

GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3485	-0-	3485	11235	3351	2	134	9	N	122	195	1			42
01	0		4031	-0-	4031	15266	3875	2	156	9	N	142					184
02	18953	X	3687	-0-	-15266	-0-	3589	2	98	9	N	89	173	1			100
03	4092	X	4047	-0-	-45	-0-	3916	2	131	9	N	119	174	1			45
04	3960	X	3654	-0-	-306	-0-	3530	2	124	9	N	113					158
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4095	2	121	9	N	110	180	1			88

AUSTIN WELL #: 0355H RRCID -> 265891 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1207	-0-	1207	3366	1079	1	128	9	N	116	167	1			79
01	0		2543	-0-	2543	5909	1079	1	1293	2	N	155	193	1			41
							171	9									
02	8293	X	2384	-0-	-5909	-0-	974	1	1279	2	N	119					160
							131	9									
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	1079	1	1597	2	N	124	193	1			91
							136	9									
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	1044	1	1299	2	N	153					244
							168	9									
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	1079	1	2075	2	N	121	192	1			173
							133	9									

LANCASTER WELL #: 0102H RRCID -> 266076 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3912	-0-	3912	17691	3853	2	59	9	N	54	194	1			88
01	0		3608	-0-	3608	21299	3518	2	90	9	N	82					170
02	24294	X	2995	-0-	-21299	-0-	2897	2	98	9	N	89	176	1			83
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3279	2	63	9	N	57					140
04	2670	X	799	-0-	-1871	-0-	751	2	48	9	N	44	114	1			70
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5060	2	66	9	N	60					130

SWEETWATER WELL #: 3038H RRCID -> 270589 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3253	-0-	3253	10103	2936	2	317	9	N	288	179	1			183
01	0		2688	-0-	2688	12791	2337	2	351	9	N	319	372	1			130
02	15769	X	2978	-0-	-12791	-0-	2666	2	312	9	N	284	356	1			58
03	3534	X	3186	-0-	-348	-0-	2837	2	349	9	N	317	167	1			208
04	3300	X	2717	-0-	-583	-0-	2395	2	322	9	N	293	349	1			152
05	3286	X	2816	-0-	-470	-0-	2485	2	331	9	N	301	275	1			178

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SWEETWATER WELL #: 238H RRCID -> 270683 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3325	-0-	3325	8052	3143	2	182	9	N	165	186	1			162
01	0		2935	-0-	2935	10987	2726	2	209	9	N	190	192	1			160
02	13918	X	2931	-0-	-10987	-0-	2768	2	163	9	N	148	196	1			112
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3388	2	169	9	N	154	175	1			91
04	3210	X	2848	-0-	-362	-0-	2654	2	194	9	N	176	181	1			86
05	3317	X	2975	-0-	-342	-0-	2773	2	202	9	N	184	174	1			96

PYLE SL WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3257	-0-	3257	10867	1079	1	2047	2	N	119	181	1			12
							131	9									
01	0		3707	-0-	3707	14574	1079	1	2460	2	N	153					165
							168	9									
02	18644	X	4070	-0-	-14574	-0-	974	1	2933	2	N	148	153	1			160
							163	9									
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	1079	1	3210	2	N	154	172	1			142
							169	9									
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	1044	1	3000	2	N	160	163	1			139
							176	9									
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1079	1	2573	2	N	96	156	1			79
							106	9									

PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1065	-0-	1065	1065	785	1	164	2	N	105	174	1			126
							116	9									
01	0		844	-0-	844	1909	785	1	19	2	N	36					162
							40	9									
02	2878	X	969	-0-	-1909	-0-	709	1	203	2	N	52					214
							57	9									
03	948	X	948	-0-	-0-	-0-	785	1	82	2	N	74	165	1			123
							81	9									
04	932	X	932	-0-	-0-	-0-	760	1	111	2	N	55					178
							61	9									
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	785	1	286	2	N	65	84	1			159
							72	9									

BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3190	-0-	3190	9929	3074	2	116	9	N	105	190	1			79
01	0		3171	-0-	3171	13100	3017	2	154	9	N	140					219
02	15397	X	2297	-0-	-13100	-0-	2192	2	105	9	N	95	186	1			128
03	3472	X	2734	-0-	-738	-0-	2659	2	75	9	N	68					196
04	3360	X	2025	-0-	-1335	-0-	1964	2	61	9	N	55	164	1			87
05	3193	X	1667	-0-	-1526	-0-	1538	2	129	9	N	117					204

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1289	-0-	1289	3785	1079	1	210	9	N	191	169	1			148
01	0		1215	-0-	1215	5000	1079	1	136	9	N	124	192	1			80
02	2800	N	1065	-0-	-1735	3265	974	1	91	9	N	83					163
03	3100	N	1316	-0-	-1784	1481	1079	1	237	9	N	215	192	1			186
04	2663	N	1182	-0-	-1481	-0-	1044	1	138	9	N	125	171	1			140
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1079	1	799	2	N	186	192	1			134
							205	9									

AUSTIN WELL #: 5501H RRCID -> 285481 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803

12	0		4116	-0-	4116	8871	3863	2	253	9	N	230	376	1			112
01	0		4956	-0-	4956	13827	4501	2	455	9	N	414	390	1			136
02	17677	X	3850	-0-	-13827	-0-	3521	2	329	9	N	299	179	1			256
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	4929	2	364	9	N	331	386	1			201
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5530	2	373	9	N	339	368	1			172
05	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	5877	2	332	9	N	302	381	1			93

AUSTIN WELL #: 5502H RRCID -> 285518 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461

12	3100	N	1005	-0-	-2095	116	759	2	246	9	N	224	189	1			340
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	287	374	1			253
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	964	2	321	9	N	292	365	1			180
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	757	2	286	9	N	260	194	1			246
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	607	2	318	9	N	289	370	1			165
05	1426	N	308	-0-	-1118	-0-	4	2	304	9	N	276	355	1			86

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

12	0		356	-0-	356	356	338	2	18	9	N	16					283
01	929	X	573	-0-	-356	-0-	563	2	10	9	N	9					292
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2076	2	39	9	N	35					327
03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2052	2	26	9	N	24	191	1			160
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4302	2	91	9	N	83					243
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4385	2	88	9	N	80					323

ZYBACH WELL #: 2010H RRCID -> 257675 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197

12	4743	X	3480	-0-	-1263	-0-	3401	2	79	9	N	72	193	1			214
01	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6004	2	114	9	N	104	183	1			135
02	4284	X	1683	-0-	-2601	-0-	1659	2	24	9	N	22					157
03	4743	X	2692	-0-	-2051	-0-	2656	2	36	9	N	33					190
04	4350	X	3655	-0-	-695	-0-	3603	2	52	9	N	47					237
05	4743	X	3773	-0-	-970	-0-	3704	2	69	9	N	63	189	1			111

THURMAN HORN WELL #: 403H RRCID -> 257787 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638

12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5592	2	113	9	N	103					236
01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5137	2	77	9	N	70					306
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4254	2	73	9	N	66	187	1			185
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4098	2	33	9	N	30					215
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3689	2	56	9	N	51					266
05	3813	X	2509	-0-	-1304	-0-	2447	2	62	9	N	56	185	1			137

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TA GREENHOUSE WELL #: 2H RRCID -> 257915 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3880	2	147	9	N	134					259
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4215	2	106	9	N	96	192	1			163
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3426	2	117	9	N	106					269
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3660	2	138	9	N	125	190	1			204
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4676	2	134	9	N	122	190	1			136
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4632	2	142	9	N	129	185	1			80

TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3076	-0-	-396	-0-	2955	2	121	9	N	110	183	1			247
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3476	2	110	9	N	100	173	1			174
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2974	2	24	9	N	22					196
03	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1656	2	56	9	N	51					247
04	2970	X	1874	-0-	-1096	-0-	1791	2	83	9	N	75					322
05	3472	X	1498	-0-	-1974	-0-	1476	2	22	9	N	20	186	1			156

ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5452	2	122	9	N	111					232
01	5394	X	3038	-0-	-2356	-0-	3012	2	26	9	N	24					256
02	5124	X	3838	-0-	-1286	-0-	3750	2	88	9	N	80	185	1			151
03	6231	X	5422	-0-	-809	-0-	5301	2	121	9	N	110					261
04	5400	X	4735	-0-	-665	-0-	4623	2	112	9	N	102	179	1			184
05	5580	X	5292	-0-	-288	-0-	5175	2	117	9	N	106					290

LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3664	-0-	3664	10484	3473	2	191	9	N	174	193	1			203
01	3100	N	2855	-0-	-245	10239	2688	2	167	9	N	152	200	1			155
02	2800	N	2381	-0-	-419	9820	2287	2	94	9	N	85	187	1			53
03	12239	X	2419	-0-	-9820	-0-	2295	2	124	9	N	113					166
04	835	X	835	-0-	-0-	-0-	785	2	50	9	N	45					211
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3033	2	175	9	N	159	189	1			181

EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7146	2	224	9	N	204	191	1			682
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5320	2	171	9	N	155	193	1			644
02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4338	2	172	9	N	156	193	1			607
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	4911	2	180	9	N	164	194	1			577
*04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5138	2	124	9	N	113	382	1			308
*05	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5725	2	204	9	N	185					493

ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	2810	-0-	-4227	-0-	2687	2	123	9	N	112	358	1			282
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					282
02	6692	X	-0-	-0-	-6692	-0-					N	-0-					282
03	7254	X	1524	-0-	-5730	-0-	1494	2	30	9	N	27					309
04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	7938	2	131	9	N	119					428
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6671	2	113	9	N	103	167	1			364

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THURMAN HORN WELL #: 407H RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9497	2	377	9	N	343	368	1			504
01	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10386	2	426	9	N	387	539	1			352
02	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6623	2	311	9	N	283	364	1			271
03	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8430	2	383	9	N	348					619
*04	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	9970	2	440	9	N	400	548	1			471
*05	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10238	2	472	9	N	429	541	1			359

EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852

12	4898	X	2662	-0-	-2236	-0-	2576	2	86	9	N	78					375
01	3441	X	3063	-0-	-378	-0-	2986	2	77	9	N	70	192	1			253
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	2997	2	131	9	N	119					372
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3087	2	107	9	N	97	191	1			278
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2731	2	171	9	N	155	191	1			242
05	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	2738	2	171	9	N	155	192	1			205

EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

12	3100	N	1862	-0-	-1238	7073	1502	2	360	9	N	327	193	1			397
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	3973					N	4	193	1			208
02	3973	X	-0-	-0-	-3973	-0-					N	-0-					208
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					208
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					208
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					208

EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					20
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					20
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					20
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					20
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					20
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					20

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WHEELER ENERGY, LLC 914192
MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		161	-0-	161	456	161	2			N	-0-					94
01	0		247	-0-	247	703	247	2			N	-0-					94
02	1122	N	419	-0-	-703	-0-	419	2			N	-0-					94
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					94
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					94
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					94

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
DALF ENERGY LLC 197641
BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIÈD PRODUCTION LLC 220903
SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824

12	0	1450	-0-	1450	6060	1450	3			N	-0-			43
01	3100 N	2282	-0-	-818	5242	2267	3	15	9	N	14			57
02	2800 N	1832	-0-	-968	4274	1832	3			N	-0-			57
03	3100 N	2088	-0-	-1012	3262	2079	3	9	9	N	8			65
04	3000 N	2111	-0-	-889	2373	2111	3			N	-0-			65
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2373					N	NO RPT			65

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZEMKO (MORROW) 99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HARRIS "M" WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	2			N	-0-					8
01	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2			N	-0-					8
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					8
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					8
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8